



РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ

Група ЧЕЗ Разпределение

Междинен консолидиран финансов отчет

за второ тримесечие на 2018 година

Съдържание на междинния консолидиран финансов отчет

ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ.....	i
МЕЖДИНЕН КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД.....	1
МЕЖДИНЕН КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ.....	2
МЕЖДИНЕН КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ.....	3
МЕЖДИНЕН КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ.....	4
1. Корпоративна информация.....	5
2.1 База за изготвяне.....	8
2.2 Съществени счетоводни преценки, приблизителни оценки и предположения.....	12
2.3 Обобщение на съществените счетоводни политики.....	13
3. Приходи и разходи.....	25
4. Данък върху печалбата.....	29
5. Имоти, машини и съоръжения.....	31
6. Нематериални активи.....	32
7. Търговски и други вземания.....	33
8. Парични средства и парични еквиваленти.....	35
9. Основен капитал и резерви.....	35
10. Провизии.....	36
11. Търговски и други задължения.....	39
12. Оповестяване на свързани лица.....	40
13. Отсрочени приходи.....	42
14. Лихвоносни заеми.....	43
15. Дружества, включени в консолидацията.....	44
16. Ангажименти и условни задължения.....	45
17. Дивиденди.....	46
18. Събития след края на отчетния период.....	47
19. МСФО 16 Лизинг.....	48

ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Управителен съвет:

Петър Холаковски
Виктор Любомиров Станчев
Томаш Пецка

Одитен комитет:

Давид Махач
Ярослав Малса
Иржи Пецка

Надзорен съвет

Иржи Кудърнач
Ярослав Мацек
Томаш Пивонка
Давид Махач
Тихомир Ангелов Атанасов
Апостол Лъчезаров Апостолов

Седалище и адрес на управление:

бул. Цариградско шосе № 159
БенчМарк Бизнес Център
гр. София 1784

Регистър и регистрационен номер:

ЧЕЗ Разпределение България АД е вписано в Търговския регистър при Агенция по вписванията под ЕИК 130277958.

Банки:

УниКредит Булбанк АД
Банка ДСК АД
Ситибанк АД
БНП Париба АД
ИНГ Банк Н.В.
СЖ Експресбанк АД
Райфайзенбанк (България) ЕАД
СИБАНК АД
Българо Американска Кредитна Банка АД

МЕЖДИНЕН КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД
за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

	Приложе ния	1 януари – 30 юни 2018 хил. лв.	1 януари – 30 юни 2017 хил. лв.
Приходи от разпределение на електроенергия (пренос и достъп)	3.1	158.235	197.437
Други приходи	3.2	17.814	22.909
Приходи		176.049	220.346
Технологични разходи за пренос на електроенергия	3.3	(61.182)	(54.801)
Услуги по пренос и достъп	3.4	(2.147)	(44.781)
Разходи за материали	3.5	(5.186)	(4.797)
Разходи за персонала	3.6	(30.893)	(26.731)
Разходи за външни услуги	3.7	(23.863)	(24.863)
Разходи за амортизации	5, 6	(36.304)	(34.963)
Други разходи	3.8	(1.767)	(6.568)
Оперативна печалба		14.707	22.842
Финансови разходи	3.9	(1.307)	(150)
Финансови приходи	3.10	51	-
Печалба преди данъци		13.451	22.692
Разход за данък върху печалбата	4	(1.345)	(2.367)
Печалба за периода		12.106	20.325
Друг всеобхватен доход за периода			
<i>Компоненти на друг всеобхватен доход, които няма да бъдат рекласифицирани в печалбата или загубата в следващи периоди</i>			
Актюерски загуби от последващи оценки на нефинансирани пенсионни планове с дефинирани доходи		-	-
Ефект на данъка върху доходите		-	-
Общо друг всеобхватен доход, неподлежащ на рекласификация в печалбата или загубата в следващи периоди		-	-
Друг всеобхватен доход за периода, нетно от данъци		-	-
Общо всеобхватен доход за периода, нетно от данъци		12.106	20.325

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Управителния съвет от 29.08.2018 г.

Петър Холаковски
Член на управителния съвет

Виктор Станчев
Член на управителния съвет

Павлина Найденова
Съставител

Пояснителните приложения от стр. 5 до стр. 48 са неразделна част от настоящия консолидиран финансов отчет.

МЕЖДИНЕН КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ
към 30 юни 2018 година

	Приложения	30 юни 2018 хил. лв.	31 декември 2017 хил. лв.
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	5	738.818	742.116
Нематериални активи	6	16.502	16.937
		755.320	759.053
Краткотрайни активи			
Материални запаси		38.558	35.940
Търговски и други вземания	7	24.096	24.176
Вземания от свързани лица	12	29.274	61.330
Вземания за данък върху печалбата		-	476
Парични средства и парични еквиваленти	8	34.186	31.270
		126.114	153.192
ОБЩО АКТИВИ		881.434	912.245
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Основен капитал	9.1	1.928	1.928
Законови резерви	9.2	3.533	3.533
Резерв от преоценки по пенсионни планове		(1.910)	(1.910)
Неразпределена печалба		607.975	600.444
Общо собствен капитал		611.526	603.995
Дългосрочни пасиви			
Задължения за доходи на наети лица при пенсиониране		7.151	7.151
Отсрочени приходи	13	12.787	9.612
Отсрочени данъчни пасиви	4	11.891	12.142
Правителствени дарения		711	711
Лихвоносни заеми	14	109.274	109.274
Други дългосрочни задължения	11	196	196
		142.010	139.086
Краткосрочни пасиви			
Търговски и други задължения	11	49.828	104.186
Задължения към свързани лица	12	25.311	13.246
Заеми, получени от свързани лица	12	9.638	-
Задължения за доходи на наети лица при пенсиониране		1.005	1.193
Задължения по финансов лизинг		238	238
Лихвоносни заеми	14	17.559	23.799
Задължение за данък върху печалбата		1.116	-
Провизии	10	19.858	24.168
Отсрочени приходи	13	3.200	2.106
Правителствени дарения		33	65
Деривативни финансови инструменти		112	163
		127.898	169.164
ОБЩО ПАСИВИ		269.908	308.250
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ		881.434	912.245

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Управителния съвет от 29.08.2018 г.

Петър Холаковски

Виктор Станчев

Павлина Найденова

Член на управителния съвет

Член на управителния съвет

Съставител

Пояснителните приложения от стр. 5 до стр. 48 са неразделна част от настоящия консолидиран финансов отчет.

МЕЖДИНЕН КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ
за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

	Основен капитал (Прил. 9.1)	Законови резерви (Прил. 9.2)	Резерв от последващи преоценки по пенсионни планове	Неразпределена печалба	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
На 1 януари 2017 г.	1.928	3.533	(1.540)	620.464	624.385
Печалба за периода	-	-	-	20.325	20.325
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	-	-	-
Общо всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	-	20.325	20.325
Разпределение на дивиденди	-	-	-	(48.971)	(48.971)
Други изменения	-	-	-	-	-
На 30 юни 2017 г.	1.928	3.533	(1.540)	591.818	595.739
На 1 януари 2018 г.	1.928	3.533	(1.910)	600.444	603.995
Печалба за периода	-	-	-	12.106	12.106
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	-	-	-
Общо всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	-	12.106	12.106
Ефект от промяна в счетоводната политика (нови стандарти)	-	-	-	(4.575)	(4.575)
Други изменения	-	-	-	-	-
На 30 юни 2018 г.	1.928	3.533	(1.910)	607.975	611.526

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Управителния съвет от 29.08.2018 г.

Петър Холаковски
Член на управителния съвет

Виктор Станчев
Член на управителния съвет

Павлина Найденова
Съставител

Пояснителните приложения от стр. 5 до стр. 48 са неразделна част от настоящия консолидиран финансов отчет.

МЕЖДИНЕН КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ
за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

	Прило жения	1 януари – 30 юни 2018 хил. лв.	1 януари – 30 юни 2017 хил. лв.
Парични потоци от оперативна дейност			
Печалба преди данъци		13.451	22.692
<i>Корекция за равнение на печалбата преди данъци с нетните парични потоци</i>			
<i>Непарични:</i>			
Амортизация на имоти, машини и съоръжения	5	35.004	32.242
Амортизация на нематериални активи	6	1.300	2.721
Усвоени правителствени дарения		(32)	(33)
Печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения	3.2	(92)	(99)
Брак на имоти, машини и съоръжения	3.8	10	9
Нетна обезценка на търговски и други вземания	3.8, 3.2	100	(493)
Нетна обезценка на материални запаси	3.2	(78)	(97)
Неустойки		93	36
Финансови приходи	3.10	(51)	-
Финансови разходи	3.9	1.307	150
Амортизация на отсрочени приходи	13	-	(1.380)
Изменения в провизии и задължения за доходи на персонала при пенсиониране	10	(4.498)	(6.280)
<i>Корекции на оборотния капитал:</i>			
Намаление на търговски и други вземания и вземания от свързани лица		32.105	23.826
Увеличение на материални запаси		(2.540)	(7.279)
Намаление на търговски и други задължения и задължения към свързани лица		(22.199)	(36.959)
Платени данъци върху печалбата		(480)	(1.812)
Получени лихви		-	-
Други движения		-	-
Нетни парични потоци от оперативна дейност		53.400	27.244
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Покупка на имоти, машини и съоръжения		(49.347)	(42.455)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения		63	132
Покупка на нематериални активи		(3.757)	(1.526)
Нетни парични потоци, използвани в инвестиционна дейност		(53.041)	(43.849)
Парични потоци от финансова дейност			
Постъпления от банкови заеми		2.595	97.792
Плащания по банкови заеми	14	(8.378)	(5.129)
Платени финансови разходи		(1.260)	(118)
Плащания по финансов лизинг		-	(3)
Постъпления от заеми, получени от свързани лица		9.600	-
Нетни парични потоци от финансова дейност		2.557	92.542
Нетно увеличение на паричните средства и паричните еквиваленти		2.916	75.937
Парични средства и парични еквиваленти на 1 януари	8	31.270	43.999
Парични средства и парични еквиваленти на 30 юни	8	34.186	119.936

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Управителния съвет от 29.08.2018 г.

Петър Холаковски

Виктор Станчев

Павлина Найденова

Член на управителния съвет

Член на управителния съвет

Съставител

Пояснителните приложения от стр. 5 до стр. 48 са неразделна част от настоящия консолидиран финансов отчет.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

1. Корпоративна информация**Организация**

Група ЧЕЗ Разпределение (наричана по-долу „Групата“) се състои от ЧЕЗ Разпределение България АД и неговото 100% дъщерно дружество ЧЕЗ Информационни и комуникационни технологии България ЕАД.

ЧЕЗ Разпределение България АД („Дружеството-майка“) е акционерно дружество, със седалище в Република България и адрес по съдебна регистрация: гр. София, ул. „Цар Симеон“ № 330. Дружеството е създадено при преобразуване на Националната електрическа компания АД (НЕК АД) чрез отделяне, считано от 24 април 2000 г. На 19 ноември 2004 г., ЧЕЗ а.с. подписа приватизационен договор за продажба с Република България, изпълнен чрез Агенцията за приватизация на Република България. На 18 януари 2005 г., сделката беше приключена. Съгласно гореописаното споразумение, ЧЕЗ а.с. закупи от Република България 129.176 бр. обикновени акции, емитирани от Електроразпределение Столично АД, Електроразпределение Плевен АД и Електроразпределение София Област АД, представляващи 67% от капитала на Дружеството.

Дружеството е правоприменник на Електроразпределение Столично АД, Електроразпределение Плевен АД и Електроразпределение София Област АД. На 2 ноември 2007 г., Електроразпределение Плевен АД и Електроразпределение София Област АД се вляха в Електроразпределение Столично АД. По силата на Решение № 21 от 29 януари 2008 г. на Софийски градски съд, името на Дружеството е променено от Електроразпределение Столично АД на ЧЕЗ Разпределение България АД.

Основната дейност на Дружеството-майка е достъп до и пренос на електрическа енергия по електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Дружеството-майка използва, поддържа, ремонтира и развива електроразпределителната мрежа, както и спомагателните съоръжения и мрежи и транспортира електроенергия по мрежата с оглед качествено снабдяване на крайните клиенти с електроенергия.

На 5 октомври 2012 г., в Търговски регистър е вписано в специалните условия, че ЧЕЗ Разпределение България АД става публично дружество.

На 17 юли 2015 г. в Търговския регистър е вписана промяна на седалището и адреса на управление на Дружеството-майка, а именно: гр. София, бул. Цариградско шосе № 159, БенчМарк Бизнес Център.

На 16 април 2015 г. с Решение на УС на Дружеството-майка е учредено еднолично акционерно дружество с фирма ЧЕЗ Информационни и комуникационни технологии България ЕАД. Допълнителна информация е предоставена в Приложение 15 Дружества, включени в консолидацията.

Към края на отчетния период основният капитал на Дружеството-майка е 1.928 хил. лв., от които 67 % са притежание на ЧЕЗ а.с., а останалите 33% от капитала на Дружеството-майка се търгуват на Българска Фондова Борса. Към 30 юни 2018 г. структурата на капитала на Дружеството-майка е както следва:

Име на акционера	Брой акции	Процент акции
CEZ.A.S.	1.291.760	67,00%
УПФ "ДОВЕРИЕ"	134.780	6,99%
ППФ "ДОВЕРИЕ"	49.638	2,57%
ДПФ "ДОВЕРИЕ"	29.666	1,54%
УПФ "ЦКБ-СИЛА"	96.210	4,99%
ДПФ "ЦКБ-СИЛА"	13.300	0,69%
ППФ "ЦКБ-СИЛА"	8.130	0,42%
Други юридически лица	283.373	14,70%
Други физически лица	21.143	1,10%
ОБЩО	1.928.000	100,00%

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

1. Корпоративна информация (продължение)**Собственост и управление**

Ръководството на Дружеството-майка включва неговия Управителен съвет. Лицата, натоварени с общо управление са представени от Одитния комитет и Надзорния съвет на Дружеството-майка.

Консолидираният финансов отчет на Групата за периода, завършващ на 30 юни 2018 г., е утвърден за издаване съгласно решение на Управителния съвет от 29.08.2018 г.

Регулаторна рамка

Дейността на Дружеството-майка се осъществява в съответствие с нормативната база за енергийния сектор в България, регламентирана със Закона за енергетиката (ЗЕ), Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), подзаконовите нормативни актове по тяхното прилагане, както и в съответствие с действащото законодателство в областта на защитата на конкуренцията и обществените поръчки.

Държавният орган, който осъществява регулаторни функции по отношение дейността на ЧЕЗ Разпределение България АД, е Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР). Комисията издава общи и индивидуални административни актове, свързани с лицензионната дейност на Дружеството-майка, които са задължителни за изпълнение, включително и по отношение на ценообразуването.

Дружеството-майка извършва дейността си въз основа на лицензия, издадена от ДКЕВР:

- Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за извършване на дейността "разпределение на електрическа енергия". Лицензията е за срок от 35 години.

С Решение № И1-Л-135/06.06.2011 г. лицензията е допълнена, като са включени условия във връзка с Програмата за съответствие.

С Решение № И2-Л-135/09.12.2013 г. на ДКЕВР, лицензията е допълнена с права и задължения във връзка с изпълнението на дейността „координатор на специална балансираща група“.

Общата нормативна уредба в областта на енергетиката се съдържа в:

- Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

Със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обнародван в ДВ, бр. 38 от 08.05.2018 г. (ЗИД на ЗЕ), са извършени съществени промени в Закона за енергетиката (ЗЕ) и в Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), част от които налагат подзаконовите актове по прилагането им, в т. ч. и НРЦЕЕ, да се приведат в съответствие със закона в срок до 30 юни 2018 г. (§ 61 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗИД на ЗЕ).

Съгласно влезлите в сила промени на Закона за енергетиката от 08.05.2018 г. и по-конкретно чл. 100, ал. 4, операторите на електроразпределителни мрежи закупуват необходимите им количества електрическа енергия за технологичен разход от организиран борсов пазар на електрическа енергия. В тази връзка ЧЕЗ Разпределение България АД се регистрира като участник на Българската независима енергийна борса и считано от 01.07.2018 г. закупува необходимите му количества за технологичен разход от пазарни сегменти: „Централизиран пазар за двустранни договори“, „Ден напред“, и „В рамките на деня“.

Допълнително със създадения нов чл. 36ж, т. 3 от ЗЕ, се регламентира, че от 01.07.2018 г. електроразпределителните дружества заплащат цената за задължения към обществото на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“.

- Закона за енергията от възобновяеми източници (обн. ДВ, бр.35 от 3 Май 2011 г.), с всички последващи изменения и допълнения;
- Подзаконовата нормативна уредба обхваща главно актовете, издадени на основание на Закона за енергетиката, в т. ч., без изчерпателно посочване:

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

**1. Корпоративна информация (продължение)
Регулаторна рамка (продължение)**

- Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия обн. ДВ, бр. 25 от 24.03.2017 г.

В следствие на изменението на Закон за енергетиката на 22.06.2018 год., в ДВ бр. 52 е обнародвана изменената и допълнена Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия. С Наредбата се регламентират методите за регулиране на цените на електрическата енергия, правилата за тяхното образуване и изменение, редът за определяне на прогнозната пазарна цена за технологични разходи.

- Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн. ДВ, бр. 33 от 5 април 2013 г.);
- Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, (обн. ДВ, бр. 31 от 04 април 2014 г.), изм. и доп. ДВ. бр. 77 от 4 Октомври 2016 г.
- Наредба № РД-16-996 от 31 октомври 2007 г. за съдържанието, структурата, условията и реда за представяне на информация за целите на енергийното прогнозиране и планиране (загл. изм. - ДВ, бр. 74 от 2013 г.);
- Наредба № 16-116 от 8 февруари 2008 г. за техническа експлоатация на енергообзавеждането;
- Наредба № РД-16-57 от 28 януари 2008 г. за дейността на операторите на електроенергийната система и на разпределителните мрежи, както и на оперативния дежурен персонал от електроенергийните обекти и електрическите уредби на потребителите;
- Наредба № 3 от 9 юни 2004 г. за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии;
- Правила за търговия с електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 66 от 2013 г.), последно изменени и допълнение през м. декември 2017 – ДВ, бр. 100 от 15.12.2017 г., в сила от 15.12.2017 г.
- Наредба № 10 от 9 юни 2004 г. за реда за въвеждане на ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на производството или снабдяването с електрическа енергия;
- Правила за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, приети от ДКЕВР (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.);
- Правила за измерване на количеството електрическа енергия, приети от ДКЕВР (публ. ДВ, бр. 98 от 2013 г.). С Решение № 1500 на ВАС от 6.02.2017 г., обн. ДВ, бр. 15 от 14.02.2017 г. ПИКЕЕ са отменени, с изключение на чл. 48, 49, 50 и 51, които се прилагат;
- Правила за управление на електроразпределителната мрежа, приети от ДКЕВР, (публ. ДВ, бр. 66 от 2007 г.);
- Правила за управление на електроенергийната система, приети от ДКЕВР (публ. ДВ, бр. 6 от 2014 г.).

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

1. Корпоративна информация (продължение)**Регулаторна рамка (продължение)****Решения на КЕВР за цените на мрежови услуги СН и НН**

С Решение № Ц-19/01.07.2017 г., считано от 1 юли 2017 г. Комисията за енергийно и водно регулиране утвърди цените на предоставяните от ЧЕЗ Разпределение България АД мрежови услуги, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение - 0,00923 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение - 0,03098 лв./кВтч;
- цена за достъп до ЕРМ за небитови клиенти - 0,01745 лв./кВт/ден;
- цена за достъп до ЕРМ за битови клиенти - 0,00505 лв./кВтч;

Съгласно чл. 41 на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, ЧЕЗ Разпределение България АД подаде Заявление за изменение и утвърждаване на цени за първата ценова година на V-ти регулаторен период за разпределение на електрическа енергия с вх. № Е-13-62-34/30.03.2018 г., както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,001241 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04137 лв./кВтч;
- цена за достъп до ЕРМ за небитови клиенти – 0,02155 лв./кВт/ден;
- цена за достъп до ЕРМ за битови клиенти – 0,00683 лв./кВтч.

С Решение № Ц-11/01.07.2018 г., считано от 1 юли 2018 г. Комисията за енергийно и водно регулиране утвърди цените на предоставяните от ЧЕЗ Разпределение България АД мрежови услуги, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00971 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03245 лв./кВтч;
- цена за достъп до ЕРМ за небитови клиенти – 0,01796 лв./кВт/ден;
- цена за достъп до ЕРМ за битови клиенти – 0,00519 лв./кВтч.

Утвърдените цени се прилагат за първата ценова година на петия регулаторен период (01.07.2018 г. – 30.06.2021 г.).

2.1 База за изготвяне

Консолидираният финансов отчет е изготвен на база историческа цена. Консолидираният финансов отчет е представен в български лева и всички показатели са закръглени до най-близките хиляда български лева (хил. лв.), освен ако не е упоменато друго.

Изявление за съответствие

Консолидираният финансов отчет на Групата е изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, така както са приети за прилагане в Европейския съюз (МСФО, приети от ЕС). Отчетната рамка „МСФО, приети от ЕС“ по същество е определената национална счетоводна база МСС, приети от ЕС, регламентирани със Закона за счетоводството и дефинирани в т. 8 от неговите Допълнителни разпоредби.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

2.1 База за изготвяне (продължение)**Действащо предприятие**

Основните въпроси касаещи преценката за приложимостта на принципа на действащо предприятие са представени по-долу:

Решение № ПАМ-5 от 20.12.2013 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране:

С Решение № ПАМ-5/20.12.2013 г., ДКЕВР възложи извършване на регулаторен одит на цялостната лицензионна дейност на Дружеството-майка за разпределение на електрическа енергия за периода 01.07.2008 г.- 30.11.2013 г. На основание на извършения регулаторен одит, считано от 09.06.2014 г. ДКЕВР състави и връчи актове за установяване на административни нарушения (АУАН). Дружеството счита твърдените нарушения за неоснователни и е внесло възражения по всеки един от връчените АУАН.

Към 30.06.2015 г. в резултат от извършения одит на Дружеството са връчени 206 бр. Наказателни Постановления, които са обжалвани в законоустановения срок.

Към настоящия момент са налице: 197 бр. постановени окончателни съдебни решения - влезли в сила, от които 96 наказателни постановления са потвърдени и 96 платени и 101 бр. влезли в сила решения, с които наказателните постановления са отменени.

Производства пред Комисия за защита на конкуренцията

Производството образувано от Комисията за защита на конкуренцията по преписка № КЗК-305/26.03.2013 г. съгласно Решение на КЗК № 304 от 26.03.2013 г., прието на основание чл.38, ал.1, т.1 от Закона за защита на конкуренцията за установяване на евентуално извършено нарушение по чл.15 и чл. 21 от ЗЗК и чл. 101 и 102 от ДФЕС. С определение № 726 от 29.06.2017 г. на ЧЕЗ Разпределение България АД е предявено твърдение за извършване на нарушения на чл. 21 от ЗЗК, които нарушения се изразяват в злоупотреба с господстващо положение на пазара на услугите по разпределение на електрическа енергия на стопански потребители на средно и ниско напрежение през разпределителната мрежа на Дружеството в качеството му на оператор на електроразпределителна мрежа, което може да предотврати, ограничи или наруши конкуренцията и да засегне интересите на потребителите посредством прилагане на обща стратегия, с която се дискриминират независимите търговци извън икономическата група на ЧЕЗ и се ограничава търговията с електрическа енергия по свободно договорени цени чрез: 1. обмен на съществена информация между предприятия от икономическата група на ЧЕЗ за клиенти, които преминават от доставка по регулирани към доставка по свободно договорени цени; 2. възпрепятстване на процеса на първоначална смяна на крайния снабдител с доставчик по свободно договорени цени посредством: забава при издаването на удостоверение за достъп, отказ за изготвяне на стандартизирани товари профили, отказ за подписване на рамкови договори с независимите търговци.

Ръководството на Дружеството счита, че предявеното твърдение за извършено нарушение е неоснователно. В указания от КЗК срок, Дружеството предостави своето становище. С решение от 14.12.2017 г. КЗК наложи на Дружеството санкция в размер на 1 057 140 лв. Дружеството обжалва наложената санкция в срок и първото заседание по делото е насрочено за 17.09.2018 г.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

2.1 База за изготвяне (продължение)**Действащо предприятие (продължение)**

- С определение № 296 от 11.05.2016 г. по преписка № 1169/2014 г Комисия за защита на конкуренцията е предявила на ЧЕЗ Разпределение България АД твърдения за извършено нарушение по чл.21 от ЗЗК, изразяващо се в злоупотреба с господстващо положение на пазара на предоставяне на достъп до електроразпределителната мрежа, на територията на област Враца. В указания срок дружеството е представило писмени възражения по предявените твърдения. На 27.07.2017 г. ЧЕЗ Разпределение България АД получи Определение № 881 по обединени преписки на КЗК № 1169/922/2014 г. С Определението КЗК предяви на дружеството твърдения за извършено нарушение по чл. 21 от ЗЗК, изразяващо се в злоупотреба с господстващо положение на пазара на разпределение на електрическа енергия, включващ дейността по присъединяване на производители на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ), което може да предотврати, ограничи или наруши конкуренцията и да засегне интересите на потребителите, посредством налагането на неполярни търговски условия за присъединяване на обекти на производители на електроенергия от ВЕИ към разпределителната мрежа по смисъла на чл. 21, т. 1 ЗЗК. Ръководството на Дружеството счита, че предявеното твърдение за извършено нарушение е неоснователно. На 04.01.2018 г. Дружеството получи решение на КЗК, постановено на 21.12.2017 г., с което налага на дружеството санкция в размер на 288 000 лева и постановява преустановяване на нарушението. Дружеството обжалва решението в срок и първото заседание по делото беше на 20.02.2018г. С Определение от 07.03.2018 г. съдът постанови спиране на производството до произнасяне на съда по друго висящо дело по обжалване от дружеството на решение на КЕВР по преписка на същия молител, като следващото заседание по преюдициалното дело е насрочено за 20.10.2018 г. Дружеството поиска тълкуване с цел изпълнение на наложената поведенческа мярка, което беше отказано от КЗК. Определението с отказа бе обжалвано от дружеството, но съдът окончателно отхвърли жалбата. С определение от 20.06.2018 г петчленен състав на ВАС се произнесъл по частната жалба на КЗК срещу спирането на производството по делото. Спирането е отменено и съдът е постановил първоинстанционното производство да продължи, като се очаква решение на тричленния състав на съда.

- На 30.11.2016 г. дружеството получи искане за становище и информация във връзка с новообразувано производство по преписка № КЗК -319/2016 в Комисия за защита на конкуренцията по инициатива на „Енерджи съплай“ ЕООД, „Загора Енерджи“ ЕООД, „Мост Енерджи“ АД, „Фреа Акспо“ ООД и „Фючър Енерджи“ ООД. Информацията е предоставена в срок..

Други проверки:**1. Държавна Комисия за енергийно и водно регулиране**

- През месец Януари 2017 г. се извърши проверка за изпълнение на изискванията на чл.113а от Закона за енергетиката. В резултат на проверката, е издаден констативен протокол № Е-11 от 13.04.2017 г. КЕВР даде задължителни предписания на ЧЕЗ Разпределение България АД да изготви Програма с план за прилагане на мерки и срокове за изпълнението им, с цел изключване или избягване на възможността за създаване на объркване по отношение на идентичността на дружеството като оператор на електроразпределителната мрежа, в комуникацията и при използване на търговската марка от частите на вертикално интегрираното предприятие, осъществяващи доставка на електрическа енергия, съгласно изискването на чл. 113а, ал. 6 от Закона за енергетиката, респективно чл. 26, ал. 3 от Директива 2009/72/ЕО. Дружеството поддържа позицията, че при преценка относно това дали се създава на объркване у потребителите относно идентичността на оператора на разпределителната мрежа е необходимо да се съобрази правото на Европейския съюз в областта на фирмените марки. От текста на чл. 26, ал. 3 от Директива 2009/72/ЕО не следва, че марката на оператора на разпределителната мрежа трябва да докаже отличителен характер спрямо марката на вертикално интегрираното предприятие по смисъла на правото на Европейския съюз за марките. С оглед изпълнение на предписанията по Констативен протокол Е-11 от 13.04.2017 г. в определения срок, с писмо изх No CD-DOC-4252(1)/06.07.2017г. ЧЕЗ Разпределение България АД предостави на Комисията план за изпълнение на предвидени мерки с конкретни срокове. С писмо от 22.02.2018 г. Комисията изиска от дружеството информация и доказателства относно изпълнение на Програма с план за прилагане на мерки и срокове за изпълнението им, както и становище относно наличие на идентичността на дружеството като оператор на електроразпределителната мрежа, съгласно изискването на чл. 113а, ал. 6 от Закона за енергетиката, респективно чл. 26, ал. 3 от Директива 2009/72/ЕО. Отговор бе изготвен и внесен в КЕВР в срок.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

**2.1 База за изготвяне (продължение)
Действащо предприятие (продължение)**

- През м.септември 2017 г. започна проверка по изпълнение на задълженията на дружеството по т.3.1.3. от Лицензията – Заповед №3-Е-147/19.09.2017 г. на Председателя на КЕВР. Срокът за приключване на проверката е удължен до 31.01.2018 г. със Заповед № 3-Е-209/15.12.2017 г. Проверката е приключила с Констативен протокол № Е-2 от 17.01.2018 г., с който на дружеството са дадени указания за предоставяне в срок до 31.05.2018г. на справка в табличен вид за жалби за ниско напрежение, изгорели уреди, качество обслужване и чести изключения. В хода на проверката не са констатирани нарушения. Справката е представена в срок.

- През м.април 2018 г. започна проверка за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т.3.1.7 от издадената лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „Разпределение на електрическа енергия“. Периодът на проверката обхваща времето от 01.01.2015 г. до 31.12.2017 г. Дружеството предостави в пълен обем исканата информация и документи.

Проверката приключи с връчването на Констативен протокол № Е-5 от 04.06.2018 г., отразяващ резултатите от проверката, по който ЧЕЗ Разпределение България АД внесе обяснения в указания срок. Изготвен е доклад от работната група с вх. № Е-Дк-541 от 15.06.2018 г., който е приет на закрито заседание на комисията с Протоколно решение № 113 от 22.06.2018 г. Заключение в него е, че ЧЕЗ Разпределение България АД спазва условията на т.3.1.7 от издадената му лицензия.

2. Други институции:

С Решение № 2315 от 21.02.2018 год. по адм. д. № 3879 по описа за 2017 год. на Върховен административен съд, Четвърто отделение са отменени чл.48, чл.49, чл.50 и чл.51 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия /ПИКЕЕ/. Решението е обжалвано от страна на Комисия за енергийно и водно регулиране и заседание по делото е насрочено за 20.09.2018 г.

Предвид изложеното по-горе, ръководството на Групата счита, че принципът на действащо предприятие е спазен, поради което консолидираният финансов отчет е изготвен на база принципа на действащо предприятие. Допълнително, ръководството текущо наблюдава възможните бизнес и финансови рискове, и според оценката на тяхната значимост за развитието на Групата, обмисля и/или предприема съответни действия.

База за консолидация

Консолидираният финансов отчет на Групата обхваща финансовите отчети на Дружеството-майка и неговото дъщерно дружество към 30.06.2018 г.

Групата (инвеститорът) контролира предприятието, в което е инвестирано, ако и само ако инвеститорът притежава всички от следните:

а) правомощия в предприятието, в което е инвестирано (т.е. съществуващи права, които му дават възможност към дадения момент да ръководи съответните дейности на предприятието, в което е инвестирано);

б) излагане на или права върху променливите приходи от неговото участие в предприятието, в което е инвестирано, както и

в) възможност да използва своите правомощия в предприятието, в което е инвестирано, за да окаже въздействие върху размера на възвръщаемостта на инвеститора.

Обикновено съществува презумпция, че притежаването на мнозинството от правата на глас дава контрол върху дружеството. В подкрепа на тази презумпция и когато Групата не притежава мнозинството от правата в дружеството, в което е инвестирано, инвеститорът отчита всички факти и обстоятелства за да прецени дали има правомощия над дружеството включително:

а) договорни споразумения с други предприятия, имащи права в дружеството;

б) права, възникващи от други договорни споразумения;

в) права на глас на Групата или потенциални права на глас.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

2.2 Съществени счетоводни преценки, приблизителни оценки и предположения

Изготвянето на консолидирания финансов отчет налага ръководството да направи преценки, приблизителни оценки и предположения, които влияят върху стойността на отчетените активи и пасиви и оповестяването на условни пасиви към отчетната дата, както и върху отчетените приходи и разходи за периода. Несигурностите, свързани с направените предположения и приблизителни оценки биха могли да доведат до фактически резултати, които да изискват съществени корекции в балансовите стойности на съответните активи или пасиви в следващи отчетни периоди.

Приблизителни оценки и предположения

Основните предположения, които са свързани с бъдещи и други основни източници на несигурности в приблизителните оценки към отчетната дата, и за които съществува значителен риск, че биха могли да доведат до съществени корекции в балансовите стойности на активите и пасивите през следващия отчетен период, са посочени по-долу.

Провизия за съдебни иски и провизия за санкции

Групата е страна в редица значителни съдебни спорове и производства въз основа на които са признати провизии или са оповестени условни задължения, които са представени в Приложения 10 и 16.

Необходими са значителни преценки и предположения от ръководството, със съдействието на вътрешни правни експерти и привлечени външни адвокати, при оценката на потенциалните ефекти от тях (т. е. дали задължението трябва да бъде признато или да бъде оповестено условно задължение и дали потенциалните изходящи потоци могат да бъдат надеждно оценени) поради присъщата несигурност относно крайния изход на тези спорове и производства и тяхната сложност.

Към 30 юни 2018 г., най-добрата преценка за необходимата провизия за задължения по съдебни иски срещу Групата и издадени наказателни постановления в процес на обжалване от Групата е общо в размер на 19.858 хил. лв. Определянето на крайния изход от тези съдебни спорове и наказателни постановления съдържа определена вътрешно присъща несигурност и действителните ресурси, необходими за покриване на задълженията, може да се различават от признатите суми. Допълнителна информация е представена в Приложение 10.

Доходи на персонала при пенсиониране

Задължението за доходи на персонала при пенсиониране се определя чрез актюерска оценка. Тази оценка изисква да бъдат направени предположения за нормата на дисконтиране, бъдещото нарастване на заплатите, текучеството на персонала и нивата на смъртност. Поради дългосрочния характер на доходите на персонала при пенсиониране, тези предположения са обект на значителна несигурност. Към 30 юни 2018 г., задължението на Групата за доходи на персонала при пенсиониране е в размер на 8.156 хил. лв. (31.12.2017 г.: 8.344 хил. лв.).

Полезен живот на имоти, машини и съоръжения и нематериални активи

Финансово отчитане на имотите, машините и съоръженията, и нематериалните активи включва използването на приблизителни оценки за техния очакван полезен живот и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството. Допълнителна информация за полезните животи е представена в Приложение 2.3.

Земни и сгради без документи за собственост

ЧЕЗ Разпределение България АД притежава земи и сгради, за които липсват констативни актове за държавна собственост. Тези земи и сгради са включени в консолидирания отчет за финансово състояние на Групата въз основа на преценката на ръководството на Дружеството и юристи, че няма вероятност тези активи да не се притежават от Дружеството поради факта, че имат специфична употреба и няма възможност друго дружество да упражнява същата дейност като тази на ЧЕЗ Разпределение България АД на територията на страната, за която Дружеството има издадена лицензия, и съответно да претендира за собственост върху тези активи. Немаловажен е и факта, че трите разпределителни дружества, на които ЧЕЗ Разпределение България АД е правоприемник, придобиват онези активи на своя праводател „НЕК“ ЕАД, чрез които се осъществява дейността по «разпределение на електрическа енергия», а именно енергийните обекти /електрически уредби и електропроводни линии с високо, средно и ниско напрежение за разпределение и пласмент на електрическа енергия/. Към 30 юни 2018 г. Дружеството е отчело такива земи и сгради с балансова стойност 15.619 хил. лв. (31.12.2017 г.: 15.619 хил. лв.). Допълнителна информация е представена в Приложение 5.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

2.2 Съществени счетоводни преценки, приблизителни оценки и предположения (продължение)**Отсрочени данъчни активи**

Отсрочени данъчни активи се признават върху неизползваните данъчни загуби до рамера, в който е вероятно да възникнат данъчни печалби, срещу които тези загуби да се използват. За да се определи размера на отсрочените данъчни активи, които да се признаят, ръководството трябва да направи съществена преценка въз основа вероятния момент, в който ще се появят бъдещите облагаеми печалби, както и техния размер, както и стратегиите за данъчно планиране. Допълнителна информация е представена в Приложение 4.

Обезценка на вземания

Групата използва корективна сметка за отчитане на провизията за обезценка на трудносъбираеми и несъбираеми вземания от клиенти. Ръководството преценява адекватността на тази провизия на база на възрастов анализ на вземанията, исторически опит за нивото на отписване на несъбираеми вземания, промени в договорените условия на плащане и др. Въпреки това, поради присъщата несигурност, свързана с този процес, реалните резултати могат да се различават от очакваните. Към 30 юни 2018 г. сумата на обезценката на търговски вземания е 11.796 хил. лв. (31.12.2017 г.: 11.696 хил. лв.). Допълнителна информация е представена в Приложение 7.

Обезценка на имоти, машини и съоръжения

В края на всеки отчетен период, Групата извършва преглед за наличие на условия и индикатори за обезценка на неговите имоти, машини и съоръжения. В случай, че се установи наличие на такива условия за обезценка, Групата извършва пълен тест за обезценка, изчисления на възстановимата стойност на имотите, машини и съоръжения му и съответно – подробен преглед дали тя продължава да надвишава тяхната балансова стойност. Оценката на възстановимата стойност съдържа вътрешно присъща несигурност в прогнозирането и дисконтирането на бъдещите парични потоци, вкл. използваните входящи данни, модели и допускания. Установената обезценка се признава директно в отчета за всеобхватния доход като разходи от обезценка на дълготрайни материални активи, в печалбата или загубата.

2.3 Обобщение на съществените счетоводни политики**Оперативни сегменти**

Оперативен сегмент е компонент на Групата:

- а) който предприема бизнес дейности, от които може да получава приходи и понася разходи (включително приходи и разходи, свързани със сделки с други компоненти на Групата);
- б) чиито оперативни резултати редовно се преглеждат от ръководството на Групата, вземащо главните оперативни решения, при вземането на решения относно ресурсите, които да бъдат разпределени към сегмента, и оценяване на резултатите от дейността му; и
- в) за който е налице отделна финансова информация.

Два или повече оперативни сегмента се обединяват в един оперативен сегмент, ако сегментите имат сходни икономически характеристики и сегментите са сходни във всяко от следните отношения:

- а) естеството на услугите;
- б) вида или класа клиенти за техните услуги;
- в) методите, използвани за предоставяне на техните услуги; и
- г) естеството на регулативната среда отнасяща се до обществени услуги.

Групата представя отделен външен клиент като основен клиент, ако той генерира 10% или повече от неговите приходи.

Към 30 юни 2018 г. и 2017 г., Групата не отчита отделни оперативни сегменти. Допълнителна информация за приходите от външни клиенти е представена в Приложение 3.1.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

2.3 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)**Превръщане в чуждестранна валута**

Консолидираният финансов отчет е представен в български лева, която е функционалната валута и валутата на представяне на Групата. Сделките в чуждестранна валута първоначално се отразяват във функционалната валута по обменния курс на датата на сделката. Монетарните активи и пасиви, деноминирани в чуждестранни валути се преизчисляват във функционалната валута в края на всеки месец по заключителния обменен курс на Българска Народна Банка за последния работен ден от съответния месец. Всички курсови разлики се признават в консолидирания отчет за всеобхватния доход. Немонетарните активи и пасиви, които се оценяват по историческа цена на придобиване в чуждестранна валута се превръщат във функционалната валута по обменния курс към датата на първоначалната сделка (придобиване).

База за консолидация

Консолидацията на дъщерните дружества започва от датата, на която Групата придобива контрол и се прекратява, когато Групата загуби контрол върху дружеството. Активите, пасивите, приходите и разходите на дъщерното дружество, придобито или отписано през отчетния период се включват в консолидирания финансов отчет от датата, на която Групата придобива контрол до датата, на която Групата спира да контролира дъщерното дружество. В консолидирания финансов отчет отчетите на включените дъщерни дружества са консолидирани на база на метода "пълна консолидация", ред по ред, като е прилагана унифицирана за съществените обекти счетоводна политика. Инвестициите на дружеството-майка са елиминирани срещу дела в собствения капитал на дъщерните дружества към датата на придобиване. Вътрешно-груповите операции и разчети са напълно елиминирани.

Дружеството-майка притежава 100% от своето дъщерно дружество и Групата няма „неконтролиращо участие“.

Имоти, машини и съоръжения

Имоти, машини и съоръжения се отчитат по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и натрупаните загуби от обезценка, ако има такива. Цената на придобиване включва и разходи за подмяна на части от машините и съоръженията, когато тези разходи бъдат извършени и при условие, че отговарят на критериите за признаване на дълготраен материален актив. Цената на придобиване включва и разходи по заеми по дългосрочни договори за строителство, при условие че отговарят на критериите за признаване на квалифициран актив. При извършване на разходи за последващ основен преглед и възстановяване/доработване на машина и/или съоръжение, те се включват в балансовата стойност на съответния актив като разходи за подмяна, само при условие, че отговарят на критериите за признаване на дълготраен материален актив или до неговото доработване, с което се увеличава неговите функционалност и/или производствен капацитет. Всички други разходи за ремонт и поддръжка се признават като текущи в печалбата или загубата в периода, в който са извършени.

Амортизацията се изчислява на база на линейния метод за срока на полезния живот на активите.

Имот, машина и съоръжение се отписва при продажбата му или когато не се очакват никакви бъдещи икономически изгоди от неговото използване, или при освобождаване от него.

В края на всяка финансова година се извършва преглед на остатъчните стойности, полезния живот и прилаганите методи на амортизация на активите, и ако очакванията се различават от предходните приблизителни оценки, последните се променят проспективно.

Полезният живот на дълготрайните материални активи на Групата за 2018 г. и 2017 г. е определен, както следва:

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

2.3 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

	<u>Години</u>
Сгради	50
Компютърни системи	3
Компютърни системи Дъщерно дружество	2
Измервателно оборудване и инструменти	8
Индустриални машини и оборудване	4-25
Оборудване в трафопостове и подстанции	10
Електроразпределителни линии и кабели – средна и ниска мощност	25
Оборудване, инсталации, канализация, пътища, огради	8-25
Стопански инвентар	6-7
Превозни средства, мото и електрокари	6

За активите, придобити преди 1 януари 2002 г. е приет индивидуален полезен живот съгласно оценката на лицензираните оценители.

Печалбите или загубите, възникващи при отписването на актива, (представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата, ако има такива и балансовата стойност на актива), се включват в консолидирания отчет за всеобхватния доход, когато активът бъде отписан.

Нематериални активи

Нематериалните активи се оценяват първоначално по цена на придобиване. След първоначалното признаване, нематериалните активи се отчитат по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и натрупаните загуби от обезценка.

Групата няма нематериални активи с неограничен полезен живот.

Нематериалните активи с ограничен полезен живот се амортизират за срока на полезния им живот и се тестват за обезценка, когато съществуват индикации, че стойността им е обезценена. В края на всяка финансова година се извършва преглед на полезния живот и прилаганите методи на амортизация на нематериалните активи с ограничен полезен живот. Промените в очаквания полезен живот или модел на консумиране на бъдещите икономически изгоди от нематериалния актив се отчитат чрез промяна на амортизационния срок или метод и се третира като промяна в приблизителните счетоводни оценки. Разходите за амортизация на нематериалните активи с ограничен полезен живот се класифицират като такива на отделен ред в консолидирания отчет за всеобхватния доход.

За 2018 г. и 2017 г., сроковете на полезен живот на дълготрайните нематериални активи са определени както следва:

	<u>Години</u>
Права за ползване	8
Софтуер	3
Други	4-10

Печалбите или загубите, възникващи при отписването на нематериален актив, представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата, ако има такива, и балансовата стойност на актива, се включват в консолидирания отчет за всеобхватния доход, когато активът бъде отписан.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

2.3 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)**Обезценка на нефинансови активи**

Към всяка отчетна дата, Групата оценява дали съществуват индикации, че даден актив е обезценен. В случай на такива индикации или когато се изисква ежегоден тест за обезценка на даден актив, Групата определя възстановимата стойност на този актив. Възстановимата стойност на актива е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите за продажба на актива или на обекта, генериращ парични потоци и стойността му употреба. Възстановимата стойност се определя за отделен актив, освен в случай, че при използването на актива не се генерират парични потоци, които да са в значителна степен независими от паричните потоци, генерирани от други активи или групи от активи. Когато балансовата стойност на даден актив е по-висока от неговата възстановима стойност, той се счита за обезценен и балансовата му стойност се намалява до неговата възстановима стойност.

При определянето на стойността в употреба на актив, очакваните бъдещи парични потоци се дисконтират до тяхната сегашна стойност като се използва норма на дисконтиране преди данъци, която отразява текущата пазарна оценка на стойността на парите във времето и специфичните за актива рискове. Справедливата стойност, намалена с разходите за продажбата, се определя на база на скорошни пазарни сделки, ако има такива. Ако такива сделки не могат да бъдат идентифицирани, се прилага подходящ модел за оценка. Направените изчисления се потвърждават чрез използването на други модели за оценка или други налични източници на информация за справедливата стойност на актив или обект, генериращ парични потоци.

Изчисленията за обезценка се базират на подробни бюджети и прогнозни калкулации, които са изготвени поотделно за всеки ОГПП, към който са разпределени индивидуални активи. Тези бюджети и прогнозни калкулации обикновено покриват период от пет години. При по-дълги периоди се изчислява индекс за дългосрочен растеж и той се прилага след петата година към бъдещите парични потоци.

Загубите от обезценка се признават като такива в други разходи в консолидирания отчет за всеобхватния доход.

Към всяка отчетна дата Групата преценява дали съществуват индикации, че загубата от обезценка на актив, която е призната в предходни периоди, може вече да не съществува или пък да е намаляла. Ако съществуват подобни индикации, Групата определя възстановимата стойност на този актив. Загубата от обезценка се възстановява обратно само тогава, когато е настъпила промяна в преценките, използвани при определяне на възстановимата стойност на актива, след признаването на последната загуба от обезценка. В този случай балансовата стойност на актива се увеличава до неговата възстановима стойност.

Увеличената, вследствие на възстановяване на загубата от обезценка балансова стойност на актив не може да превишава балансовата стойност, такава, каквато би била (след приспадане на амортизацията), в случай че в предходни периоди не е била признавана загуба от обезценка за съответния актив. Възстановяването на загуба от обезценка се признава в консолидирания отчет за всеобхватния доход в същата позиция, в която е призната самата обезценка.

Финансови инструменти

МСФО 9 (2014) разглежда класификацията, оценката и отписването на финансови активи и финансови пасиви, въвежда нови правила за счетоводно отчитане на хеджирането и нов модел за обезценка на финансови активи. Той изцяло заменя МСС 39 Финансови инструменти: Признаване и оценяване.

Класификация

МСФО 9 (2014) въвежда 3 принципни категории класификация за финансовите активи: оценявани по амортизирана стойност, по справедлива стойност през другия всеобхватен доход и по справедлива стойност през печалбата или загубата.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

2.3 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)**Финансови инструменти (продължение)**

Дружеството отчита търговски и други вземания в момента класифицирани като „кредити и вземания“ и се оценяват по амортизирана стойност, за които е установено, че отговарят на условията за класифициране по амортизирана стойност съгласно МСФО 9. Дружеството е направило преглед на своите финансови активи и пасиви за ефекти при тяхната класификация съгласно новия стандарт от 1.01.2018 г. и не е установило съществено влияние върху класификацията и оценката на неговите финансови активи, прилагайки изискванията на новия МСФО 9.

Дружеството не очаква промени и ефекти за счетоводното отчитане на неговите финансови пасиви, тъй като новите изисквания засягат само счетоводното отчитане на финансови пасиви, определени по справедлива стойност през печалбата или загубата, а то няма такива пасиви. Правилата за отписване на пасиви са прехвърлени от МСС 39 Финансови инструменти: признаване и оценяване и не са изменени.

Обезценка

Новият модел на обезценка изисква признаване на провизии за обезценка на базата на очаквани кредитни загуби, а не само на вече понесени кредитни загуби, както е съгласно МСС 39. Прилага се за финансови активи, класифицирани по амортизирана стойност, дългови инструменти, измервани по справедлива стойност през другия всеобхватен доход, договорни активи съгласно МСФО 15 Приходи от договори с клиенти, вземания по лизинг, кредитни ангажименти и определени договори за финансова гаранция.

Дружеството е извършило първоначален преглед и анализ относно влиянието на кредитния риск върху финансовите си инструменти и респ. дали и при кои инструменти има значително увеличение след първоначалното им признаване, както и първоначална оценка за размера на очакваните кредитни загуби. То е направило оценка на прилаганите досега подходи за установяване и изчисляване на загуби от обезценка на финансовите си активи, основно при търговските вземания, за които се използва разработен матричен модел за портфейлна провизия, на база исторически наблюдавани равнища на понесени загуби. След направения анализ за необходимостта и респ. типа на корекции на прилаганите досега модели и вкл. на определен набор от количествени и качествени показатели, Дружеството не установи значителни промени в сумата на коректива за загуби от търговски и други вземания.

Дружеството е възприело политика за поддържане и управление на паричните средства във финансови институции в България с добра репутация и висок кредитен рейтинг. На база извършената към момента предварителна оценка Дружеството очаква заделяне на несъществена сума по коректива за загуби от парични средства.

Дружеството е избрало модифицирано ретроспективно приложение на новите правила за отчитане на приходите, от 1.01.2018 г., поради практическите съображения, разрешени съгласно стандарта. Сравнителните данни за 2017 г. няма да се преизчисляват.

Парични средства и парични еквиваленти

Паричните средства и паричните еквиваленти включват парични средства в брой и по текущи банкови сметки, съответно в лева и във валута, както и краткосрочни депозити с оригинален падеж от три месеца или по-малко.

За целта на консолидирания отчет за паричните потоци, паричните средства и паричните еквиваленти се състоят от парични средства и парични еквиваленти, както те са дефинирани по-горе.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

2.3 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)**Материални запаси**

Материалните запаси са оценени по по-ниската от себестойността и нетната реализируема стойност.

Разходите за привеждането на материалните запаси в подходящ за ползването им вид и местонахождение се осчетоводяват по следния начин:

Резервни части	– доставна стойност, определена на база на метода „средно-претеглена стойност“;
Материали	– доставна стойност, определена на база на метода „средно-претеглена стойност“

Доставната цена на материалните запаси включва цена на придобиване, вносни мита, други данъци (освен тези, които са възстановими в следствие на Групата от данъчните власти), транспорт, транспортни такси и други разходи, пряко свързани с придобиването на резервните части. Търговски отстъпки и други подобни се намаляват от доставната цена при определянето ѝ.

Нетната реализируема стойност е предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност минус разходите за осъществяване на продажбата.

Основен капитал

Основният капитал е представен по номиналната стойност на издадените и платени акции. Издадените акции са обикновени безналични и свободно прехвърляеми с право на глас. Постъпленията от издадени акции над тяхната номинална стойност се отчитат като премийни резерви.

Провизии*Общи*

Провизии се признават, когато Групата има сегашно задължение (правно или конструктивно) в резултат на минали събития; има вероятност за погасяване на задължението да бъде необходим поток от ресурси, съдържащ икономически ползи; и може да бъде направена надеждна оценка на стойността на задължението. Когато Групата очаква, че някои или всички необходими за уреждането на провизията разходи ще бъдат възстановени, например съгласно застрахователен договор, възстановяването се признава като отделен актив, но само тогава когато е практически сигурно, че тези разходи ще бъдат възстановени. Разходите за провизии се представят в консолидирания отчет за всеобхватния доход, нетно от сумата на възстановените разходи. Когато ефектът от времевите разлики в стойността на парите е съществен, провизиите се дисконтират, като се използва текуща норма на дисконтиране преди данъци, която отразява специфичните за задължението рискове. Когато се използва дисконтиране, увеличението на провизията в резултат на изминалото време се представя като финансов разход.

Нетна печалба на акция

Сумата на нетната печалба на акция се оповестяват само в индивидуалния финансов отчет.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

2.3 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)**Деривативни инструменти**

Деривативните финансови инструменти, използвани в Групата, са предназначени за управление на експозицията му спрямо рисковете от промени в равнището на EURIBOR и произтичащите от това влияние ефекти върху размерите на лихвените разходи и плащания по привлечени банкови заеми. Прилаганите от Групата деривативни инструменти са лихвени суапи.

Деривативните финансови инструменти се оценяват първоначално по тяхната справедлива стойност към датата на началото на деривативния договор на база покупна цена, ако има такава. Впоследствие те се преоценяват и отчитат по справедливата им стойност (Ниво 2) към датата на всеки финансов отчет. Тя се определя на базата на наблюдаеми пазарни данни за съответния вид търгуеми деривативни инструменти – източникът на информация е банката - контрагент, която използва свои информационни източници за пазарните ценови равнища и подходящи оценъчни методи и техники за да определи и предложи на Групата разумни стойности на справедлива стойност.

Групата е приела да отчита сключените договори по деривативни финансови инструменти (суапи) не като хеджиращи инструменти по специалния ред на МСС 39 за хеджиране, а като „икономически хедж“ на лихвените плащания.

Разчетите по деривативните инструменти се класифицират и представят в зависимост от остатъчния им матуритет (до/над 12 месеца) в състава на текущите или нетекущите финансови активи и пасиви.

Печалбите или загубите от преоценката на деривативите, (некласифицирани за отчитане по специалния ред на МСС 39 за хеджиране), до тяхната справедлива стойност, се признават текущо в консолидирания отчет за всеобхватния доход (в печалбата или загубата за периода) към "финансови приходи" или респ. "финансови разходи".

Доходи на персонала при пенсиониране

Краткосрочните доходи на персонала включват заплати, възнаграждения, междинни и годишни бонуси, вноски за социално осигуряване и годишни компенсиреми отпуски на служителите, които се очаква да бъдат изцяло уредени в рамките на 12 месеца след края на отчетния период. Когато Групата получи услугата, те се признават като разход за персонала в печалбата или загубата или се капитализират в стойността на актив. Краткосрочните доходи на персонала се оценяват по недисконтираната сума на очакваните за уреждане разходи.

Другите дългосрочни доходи включват годишни компенсиреми отпуски, които Групата не очаква да уреди изцяло в рамките на следващия отчетен период. Те се признават като разход за персонала в печалбата или загубата или се капитализират в стойността на актив, когато служителите положат труда, който води до получаване на право за бъдещи компенсиреми отпуски. Дългосрочните компенсиреми отпуски се оценяват по настоящата стойност на очакваните плащания за уреждане на неизползаните права за отпуск към края на отчетния период, която отразява очаквания времеви период на уреждане, очакваните нива на възнаграждения, доходността по срочни държавни облигации към края на отчетния период.

Съгласно българското трудово законодателство, Групата като работодател е задължена да изплати две или шест брутни месечни заплати на своите служители при пенсиониране, в зависимост от прослуженото време. Ако служителят е работил при същия работодател през последните 10 години от трудовия си стаж, той трябва да получи шест брутни месечни заплати при пенсиониране, а в противен случай – две брутни месечни заплати. Планът за доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран. Групата определя своите задължения за изплащане на доходи на персонала при пенсиониране като използва актюерски метод на оценка.

Преоценките на пенсионния план с дефинирани доходи, включващи актюерски печалби и загуби, се признават незабавно в консолидирания отчет за финансовото състояние срещу дебит или кредит на Резерв от актюерски печалби/загуби, представляващ отделен компонент на собствения капитал чрез другия всеобхватен доход, в периода на тяхното възникване. Преоценките не подлежат на рекласификация в печалбата или загубата в последващи периоди. Групата прави периодични трансфери от Резерв от актюерски печалби/загуби към Неразпределена печалба за служителите, които вече не са в списъчния състав към края на отчетния период. Разходите за минал стаж се признават в печалбата или загубата на по-ранна от:

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

2.3 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)
Доходи на персонала при пенсиониране (продължение)

- датата на допълнение или съкращение в плана, и
- датата на признаване на разходи за реструктуриране, съпътстващи измененията в плана.

Разходите за лихви се признават чрез прилагане на дисконтов фактор към задължението за доходи на персонала за пенсиониране. Измененията в последното се признават в печалбата или загубата за периода и се представят както следва:

- Разходите за стаж, включващи разходите за текущ стаж, разходите за минал стаж, както и печалбите и загубите в резултат на съкращения или нерутинни уреждания по плана се включват в статия „Разходи за персонала“;
- Разходите за лихви се представят като „Разходи за персонала“.

Парични дивиденди и непарични разпределения към собствениците

Задължение за парични или непарични разпределения към собствениците се признава, когато разпределението е одобрено от тях и не зависи от Групата. Кореспондиращата сума се дебитира директно в собствения капитал.

Задължението за непарични разпределения се оценява по справедливата стойност на активите, които подлежат на разпределение, като последващите преоценки се признава директно в собствения капитал.

При фактическото разпределение на непарични активи, разликата между балансовата стойност на признатото задължение и тази на разпределените активи се признава в печалбата или загубата за периода.

Лизинг

Определянето дали дадено споразумение представлява или съдържа лизинг се базира на същността на споразумението, в неговото начало, и изисква оценка относно това дали изпълнението на споразумението зависи от използването на конкретен актив или активи и дали споразумението прехвърля правото за използване на актива. Преоценка за това дали дадено споразумение съдържа лизинг след неговото начало

се извършва единствено, ако е удовлетворено някое от посочените по-долу условия:

- (а) налице е промяна в договорните условия, освен ако промяната не е предвидена единствено да поднови или удължи споразумението;
- (б) упражнена е опция за подновяване или между страните е договорено удължаване на споразумението, освен ако срокът на подновяването или удължаването е бил първоначално включен в срока на лизинга;
- (в) налице е промяна в определението дали изпълнението зависи от конкретния актив;
- (г) налице е съществена промяна в актива.

Ако дадено споразумение се преоценява и бъде определено, че съдържа лизинг или не съдържа лизинг, счетоводното отчитане на лизинга се прилага или се преустановява от:

- в случай на подточки (а), (в) и (г), по-горе, когато възникне промяната в обстоятелствата, пораждаща преоценката;
- в случай на подточка (б), по-горе, началото на периода на подновяване или удължаване.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

2.3 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)**Лизинг (продължение)***Групата като лизингополучател*

Финансовият лизинг, който прехвърля на Групата по същество всички рискове и ползи, присъщи на собствеността на наетия актив, се капитализира в началото на лизинга по справедливата стойност на наетото имущество или, ако е по-ниска, по сегашната стойност на минималните лизингови плащания. Лизинговите плащания се разделят между финансовите такси и намаляването на лизинговото задължение, за да се достигне до постоянен лихвен процент за оставащото салдо от задължението. Финансовите такси се отразяват в консолидирания отчет за всеобхватния доход.

Капитализираните лизингови активи се амортизират за по-краткия от очаквания полезен живот на актива и лизинговия срок, ако не е налице разумна степен на сигурност, че Групата ще придобие собствеността в края на лизинговия срок.

Лизинговите плащания по договори за оперативен лизинг се признават като разход в консолидирания отчет за всеобхватния доход на база линейния метод за целия срок на лизинговия договор.

Групата като лизингодател

Наемодателят продължава да притежава съществена част от всички рискове и стопански изгоди от собствеността върху дадения актив. Поради това този актив продължава да е включен в състава на неговите дълготрайни материални активи, като амортизацията му за периода се включва в текущите разходи на лизингодателя (печалбата или загубата за годината). Приходът от наем от оперативен лизинг се признава на базата на линейния метод в продължение на срока на съответния лизинг – в печалбата или загубата за годината. Първоначално направените преки разходи във връзка с договарянето и уреждането на оперативния лизинг, се добавят към балансовата стойност на отдадените активи и се признават на базата на линейния метод в продължение на срока на лизинга.

Признаване на приходи

Според новият МСФО 15 *Приходи от договори с клиенти*, който заменя МСС 18 *Приходи*, обхващащ договори за стоки и услуги, както и МСС 11 *Договори за строителство*, обхващащ договори за строителство, и свързаните с тях ПКР и КРМСФО, приходите се признават когато контролът върху стоката или услугата се прехвърли на клиента. Групата оценява договореностите си за приходи съгласно тези критерии, за да определи дали действа като принципал или като агент.

ЧЕЗ Разпределение България АД е достигнало до заключение, че действа като агент за част от услугите, които оказва в рамките на предмета на дейност – експлоатация на електроразпределителната мрежа.

Групата е оценила ефектите от прилагането на новия стандарт върху консолидирания му финансов отчет и е идентифицирала областите, които ще бъдат евентуално засегнати.

Приходи от услуги - достъп до и пренос по електроразпределителната мрежа

Приходите се признават текущо в отчета за всеобхватния доход на месечна база за периода, за който се отнася потреблението, с изключение на Приходи от достъп до и пренос на електрическа енергия по електроразпределителната мрежа, в частта Достъп до електропреносната мрежа ВН и Пренос през електропреносната мрежа *ВН*. За тази част на услугата ЧЕЗ Разпределение България АД преценява, че действа като агент, тъй като по-скоро организира трета страна /електроенергийния системен оператор/ да предостави услугата Пренос през електропреносната мрежа на присъединените към електроразпределителната мрежа. Ефектът от прилагането на новия стандарт е намаление на приходите с 45 195 хил. лв., или с около 22.20 %. Със същата сума са намалени и разходите за услуги пренос и достъп.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

2.3 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)**Признаване на приходи (продължение)**

ЧЕЗ Разпределение България АД продължава да прави корекция за услугата по пренос на електроенергията, която не е отчетена към края на периода, прилагайки одобрена методика.

Приходи от цена за достъп до електропреносната мрежа за производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, която се дължи от производители на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи.

Аналогично, ЧЕЗ Разпределение България АД преценява, че действа като агент, тъй като по-скоро организира трета страна /електроенергийния системен оператор/ да предостави услугата цена за достъп до електропреносната мрежа на производителите, присъединени към електропреносната и електроразпределителната мрежа. Ефектът от прилагането на новия стандарт е намаление на приходите с 698 хил. лв. Със същата сума са намалени и разходите за достъп на ВЕИ до електропреносната мрежа.

Приходи от услуги – присъединяване на нови потребители към електроразпределителната мрежа

При присъединяване на нови потребители към електроразпределителната мрежа, ЧЕЗ Разпределение България АД извършва определени инвестиции във връзка с разширяването на мрежата до точката на присъединяване. Тези потребители дължат такса за присъединяване.

В съответствие с МСФО 18 – Приходи и КРМСФО 18 - Трансфер на активи от клиенти, до 2017 г., ЧЕЗ Разпределение България АД отчита приходите от присъединени потребители след 1 януари 2009 г. като текущ приход.

До 2017 г. за присъединяванията преди 1 януари 2009 г. ЧЕЗ Разпределение България АД признава приходите от цена присъединяване като отсрочени приходи, които амортизира за времето на полезния живот на съответните активи. Ефектът от прилагането на МСФО 15 Приходи от договори с клиенти е, че тези отсрочени приходи, следва да бъдат признати на приход, тъй като договорите за присъединяване са приключени и активите за разширяване на мрежата изградени и въведени в експлоатация. Стойността им е 11.602 хил.лв. и са отчетени като корекция в начални салда на 2018 г., през неразпределена печалба.

Приходите от цена присъединяване на нови потребители към електроразпределителната мрежа след 1 януари 2009 г., които ЧЕЗ Разпределение България АД до 2017 г. отчита като текущ приход са анализирани и проверени от гледна точка на това, изграден и въведен ли е актива в експлоатация. Неприключените договори за присъединяване, по които Дружеството е отчетло приходи, за периода от 2009 г. до 2017 г., са представени като отсрочени приходи до момента на окончателно изграждане и въвеждане в експлоатация на съоръженията, необходими за осигуряване на заявената мощност от клиента и са на стойност 16.177 хил. лева, отчетени като корекция в начални салда на 2018 г., през неразпределена печалба. Допълнителна информация е представена в Приложение 13 Отсрочени приходи.

Сумата на признатия приход от присъединявания на потребители за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 г. е 7.461 хил. лв. (30 юни 2017 г.: 9.815 хил. лв.). Допълнителна информация е представена в Приложение 3.2 Други приходи от дейността. ЧЕЗ Разпределение България АД е избрало модифицирано ретроспективно приложение на новите правила за отчитане на приходите от 1.01.2018 г., поради практическите съображения, разрешени съгласно стандарта. Сравнителните данни за 2017 г. няма да се преизчисляват.

ЧЕЗ Разпределение България АД е възприело политика на представяне на приходите си от основна дейност в две групи: регулирани услуги за достъп до и пренос по електроразпределителната мрежа, представени в Консолидирания отчет за всеобхватния доход като Приходи от разпределение на електроенергия, и регулирани услуги от присъединяване на нови потребители към електроразпределителната мрежа, представени като Други приходи. Допълнителна информация е представена в Приложение 3.1 Приходи от разпределение на електроенергия (такси достъп и пренос) и Приложение 3.2 Други приходи от дейността.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

2.3 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)**Признаване на приходи (продължение)***Предоставяне на услуги от ЧЕЗ ИКТ България ЕАД*

Общото изискване на МСФО 15 е приходът да се признава, когато (или докато) продавачът удовлетвори задължението за изпълнение, като прехвърли стоката или услугата на клиента. Услугите се считат за прехвърлени на клиента, когато той получава контрол върху тях, т.е. услугата е извършена и приета, физически прехвърлена и има законово право на собственост върху нея. От страна на продавача, трябва да е придобил право на плащане за актива.

В случаите, когато клиентът едновременно получава и потребява ползите, контрола върху услугата се прехвърля с течение на времето и ако резултатите от изпълнението не могат да бъдат измерени, приходите се признават до степента на направените разходи до момента, посредством оценяване на достигнатите етапи, вложени ресурси – работни часове, разходи, време и т.н. както и други подходящи методи за измерване.

Приходи от наеми

Приходите от наем, произтичащи от оперативен лизинг на имоти, машини, съоръжения и оборудване се отчитат на база линейния метод за срока на лизинговия договор.

Приходи от лихви

Приходите от лихви се признават линейно, като при тяхното начисляване се използва методът на ефективния лихвен процент, т.е. лихвеният процент, който точно дисконтира очакваните бъдещи парични потоци за периода на очаквания живот на финансовия инструмент до балансова стойност на финансовия актив.

Правителствени дарения

Правителствените дарения се признават, когато съществува разумна сигурност, че дарението ще бъде получено и че всички свързани с него условия ще бъдат изпълнени. Когато дарението е свързано с разходна позиция, то се признава като приход за периодите, необходими за съпоставяне на дарението на систематична база с разходите, които то е предвидено да компенсира. Когато дарението е свързано с актив, то се представя като приход за бъдещ период и се включва в доходите на равни суми за очаквания срок на полезен живот на свързания с него актив.

Когато Групата получава немонетарни дарения, активите и безвъзмездната помощ се отразяват по brutните номинални стойности и се освобождават в консолидирания отчет за доходите за очаквания срок на полезен живот или модел на потребление на ползите от базовия актив на равни годишни части.

Технологични разходи за електрическа енергия

Технологичните разходи възникват в резултат на пренасяне на електроенергията до крайните потребители. Въз основа на приетата методика, КЕВР утвърждава пределен годишен размер на технологичните разходи в процент с допустим размер на месечни отклонения. Процентът и приложимите месечни отклонения се оповестяват в приложенията към консолидирания отчет.

Данъци върху печалбата*Текущ данък върху печалбата*

Текущите данъчни активи и пасиви за текущия и предходни периоди се признават по сумата, която се очаква да бъде възстановена от или платена на данъчните власти. При изчисление на текущите данъци се прилагат данъчните ставки и данъчните закони, които са в сила или са в значителна степен приети към отчетната дата.

Текущите данъци се дебитират или кредитират директно в собствения капитал (а не в консолидирания отчет за всеобхватния доход), когато данъкът се отнася до статии, които са били признати директно в собствения капитал през същия или предходни отчетни периоди.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

2.3 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)**Данъци върху печалбата (продължение)***Отсрочени данъци върху печалбата*

Отсрочените данъци се признават по балансовия метод за всички временни разлики към отчетната дата, които възникват между данъчната основа на активите и пасивите и техните балансовите стойности.

Отсрочени данъчни пасиви се признават за всички облагаеми временни разлики, освен до степента, до която отсроченият данъчен пасив възниква от първоначално признаване на актив или пасив от дадена сделка, която не е бизнес комбинация и не влияе нито върху счетоводната печалба, нито върху данъчната печалба или загуба към момента на извършване на сделката.

Активи по отсрочени данъци се признават за всички намаляеми временни разлики, пренесени неизползвани данъчни кредити и неизползвани данъчни загуби, до степента, до която е вероятно да е налице облагаема печалба, срещу която да бъдат използвани намаляемите временни разлики, пренесените неизползвани данъчни кредити и неизползваните данъчни загуби, освен ако отсроченият данъчен актив възниква от първоначално признаване на актив или пасив от дадена сделка, която не е бизнес комбинация и не влияе нито върху счетоводната печалба, нито върху данъчната печалба или загуба към момента на извършване на сделката.

Групата извършва преглед на балансовата стойност на отсрочените данъчни активи към всяка отчетна дата и я намалява до степента, до която вече не е вероятно да бъде реализирана достатъчна облагаема печалба, която да позволява целия или част от отсрочения данъчен актив да бъде възстановен. Непризнатите отсрочени данъчни активи се преразглеждат към всяка отчетна дата и се признават до степента, до която е станало вероятно да бъде реализирана бъдеща облагаема печалба, която да позволи отсрочения данъчен актив да бъде възстановен.

Отсрочените данъчни активи и пасиви се оценяват по данъчните ставки, които се очаква да бъдат в сила за периода, в който активът се реализира или пасивът се уреди, въз основа на данъчните ставки и закони, действащи или влезли в сила, в значителна степен, към отчетната дата.

Отсрочените данъци се дебитират или кредитират директно в собствения капитал (а не в консолидирания отчет за всеобхватния доход), когато данъкът се отнася до статии, които са били признати директно в собствения капитал през същия или предходни отчетни периоди.

Групата компенсира отсрочени данъчни активи и пасиви само тогава, когато има законово право да приспада текущи данъчни активи срещу текущи данъчни пасиви и отсрочените данъчни активи и пасиви се отнасят до данъци върху дохода, наложени от един и същ данъчен орган за едно и също данъчнозадължено предприятие.

Към 30 юни 2018 г. приложената номинална данъчна ставка е 10% (31.12.2017 г.- 10%).

Данък върху добавената стойност (ДДС)

Приходите, разходите и активите се признават нетно от ДДС, с изключение на случаите, когато:

- ДДС, възникващ при покупка на активи или услуги, не е възстановим от данъчните власти, в който случай ДДС се признава като част от цената на придобиване на актива или като част от съответната разходна позиция, както това е приложимо; и
- вземанията и задълженията, които се отчитат с включен ДДС.

Нетната сума на ДДС, възстановима от или дължима на данъчните власти се включва в стойността на вземанията или задълженията в консолидирания отчет за всеобхватния доход.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

3. Приходи и разходи

3.1 Приходи от разпределение на електроенергия (такси пренос и достъп)

Приходите от разпределение на електроенергия (такси пренос и достъп) са генерирани от клиенти на територията на Република България. Съгласно МСФО 8 *Оперативни сегменти* Групата е длъжна да посочи всеки външен клиент като неин основен, когато отчетените от него приходи са равни или надвишават 10% от приходите на Групата. Единственият основен клиент на ЧЕЗ Разпределение България АД е ЧЕЗ Електро България АД (дружество под общ контрол), чрез което приходите от пренос на електроенергия и достъп се събират от стопанските и битови потребители.

	<u>1 януари – 30 юни 2018</u>	<u>1 януари – 30 юни 2017</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Стопански потребители	30.790	35.974
Битови потребители	80.528	99.953
Общо приходи от ЧЕЗ Електро България АД на регулиран пазар	111.318	135.927
Приходи от ЧЕЗ Електро България АД на отворен пазар	3.582	6.340
Приходи от други търговци на отворен пазар	40.685	52.110
Достъп ВЕИ производители	111	853
Други приходи	2.539	2.207
Общо приходи	158.235	197.437

През 2018 г. приходите от достъп до и пренос на електрическа енергия по електроразпределителната мрежа, не са признати, в частта Достъп до електропреносната мрежа ВН и Пренос през електропреносната мрежа ВН. За тази част на услугата Дружеството-майка преценява, че действа като агент, тъй като по-скоро организира трета страна /електроенергийния системен оператор/ да предостави услугата Пренос през електропреносната мрежа на присъединените клиенти към електроразпределителната мрежа (ЕРМ).

Аналогично, Дружеството-майка преценява, че действа като агент, тъй като по-скоро организира трета страна /електроенергийния системен оператор/ да предостави услугата цена за достъп до електропреносната мрежа на производителите, присъединени към електропреносната и електроразпределителната мрежа и през 2018 г. не признава Приходи от цена за достъп до електропреносната мрежа за производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, която се дължи от производители на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната (ЕПМ) и електроразпределителните мрежи (ЕРМ).

Производителите на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, продължават да заплащат ежемесечно цената за достъп до ЕПМ, която Дружеството-майка превежда на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

През 2018 г. Дружеството-майка е признало приходи на стойност 2.537 хил. лв. (30.06.2017: 2.207 хил. лв.) от дължими суми, при установено непълно или неточно измерване, съгласно чл. 51 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

3. Приходи и разходи (продължение)

3.2 Други приходи

	<i>1 януари – 30 юни 2018</i>	<i>1 януари – 30 юни 2017</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Приходи от такси за присъединяване на потребители	7.461	9.815
Амортизация на отсрочени приходи (такси за присъединяване) (Приложение 13)	-	1.380
Приходи от наеми	2.271	3.441
Приходи от услуги, свързани с информационните и комуникационните технологии	3.407	3.765
Приходи от услуги за проучване, експлоатация, ремонт и поддържането на мрежи за производители и клиенти на електрическа енергия и услуги свързани със средствата за търговско измерване	2.341	2.203
Лихви за просрочени вземания	356	294
Нетни печалби от продажба на имоти, машини и съоръжения	92	99
Нетни печалби от продажба на материали	60	100
Възстановени загуби от обезценка на вземания (Приложение 7)	13	763
Възстановени загуби от обезценка на материални запаси	78	97
Възстановени провизии за съдебни искове и санкции (Приложение 10)	61	384
Други	1.674	568
	17.814	22.909

3.3 Технологични разходи за пренос на електроенергия

Технологични разходи в разпределителната мрежа са разходите за електрическа енергия, които са присъщи на технологичния процес по нейния пренос, трансформация и разпределение. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 19 от Закона за енергетиката, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) определя максимални размери на годишни технологични разходи за съответния регулаторен период, посредством приета от него методика за определяне на технологичните разходи на електроенергия. Пределните технологични разходи се определят в зависимост от параметрите на разпределителната система, обема и типа на продажбите по категории потребители и нива на напрежения, точността на измервателните уреди и други.

Въз основа на приетата методика, КЕВР определя на годишна база максималните нива на технологичните разходи като процент от пренесената електрическа енергия. Считано от 1 юли 2012 г., максималният размер на технологичните разходи е определен на 15%. От 5 март 2013 г., КЕВР измени решение Ц-17/28.06.2012 год., като намали признатия размер за технологичен разход на 12%. От 1 август 2013 г., КЕВР излезе с ново решение Ц-25/29.07.2013 год., като намали признатия размер за технологичен разход на 10%. От 30 декември 2013 г., КЕВР излезе с ново решение Ц-43/30.12.2013 год., като намали признатия размер за технологичен разход на 8%.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

3. Приходи и разходи (продължение)**3.4 Услуги по пренос през и достъп до електроразпределителната мрежа****Решения на КЕВР за цените за мрежови услуги ВН**

С Решение № Ц-19/01.07.2017 г., считано от 01 юли 2017 г. КЕВР утвърди цени за мрежови услуги на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за ценовия период 01.07.2017 г. – 30.06.2018 г., както следва:

- Цена достъп до ЕПМ на ВН – определя се в лева за 1 МВтч – 1,09 лв./ МВтч без ДДС;
- Цена пренос през ЕПМ на ВН – определя се в лева за 1 МВтч – 8,15 лв./ МВтч без ДДС.

С Решение Ц-11/01.07.2018 г., Комисията за енергийно и водно регулиране утвърди новите цени за мрежовите услуги в сила от 1 юли 2018 г. както следва:

- Цена достъп до ЕПМ на ВН – определя се в лева за 1 МВтч – 1,39 лв./ МВтч без ДДС;
- Цена пренос през ЕПМ на ВН – определя се в лева за 1 МВтч – 8,45 лв./ МВтч без ДДС.

3.5 Разходи за материали

	<u>1 януари – 30 юни 2018</u>	<u>1 януари – 30 юни 2017</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Материали за ремонт и поддръжка	(1.215)	(865)
Консумативи	(395)	(477)
Гориво за транспорт	(1.151)	(1.204)
Енергия за собствено потребление	(951)	(993)
Други	(1.474)	(1.258)
	<u>(5.186)</u>	<u>(4.797)</u>

3.6 Разходи за персонала

	<u>1 януари – 30 юни 2018</u>	<u>1 януари – 30 юни 2017</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Възнаграждения	(22.590)	(19.670)
Разходи за социално осигуряване	(5.655)	(4.636)
Социални разходи и придобивки	(2.648)	(2.425)
	<u>(30.893)</u>	<u>(26.731)</u>

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

3. Приходи и разходи (продължение)

3.7 Разходи за външни услуги

	<i>1 януари – 30 юни 2018</i>	<i>1 януари – 30 юни 2017</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Услуги, свързани с обслужване на клиенти	(3.527)	(4.744)
Услуги, свързани с управление на финансите	(1.727)	(3.173)
Услуги, свързани с информационните и комуникационните технологии	(2.494)	(2.431)
Услуги, свързани с управление на човешките ресурси	(841)	(860)
Услуги, свързани с избор на доставчици	(735)	(691)
Услуги в областта на връзки с обществеността	(473)	(332)
Услуги, свързани с управление на собствеността	(319)	(303)
Услуги, свързани с транспорт	(19)	(25)
Услуги по ремонти и поддръжка	(1.904)	(2.254)
Охрана	(2.311)	(2.148)
Администрация и управление	(1.140)	(925)
Застраховки	(1.158)	(773)
Други консултантски услуги	(820)	(1.021)
Права за ползване	(1.717)	(383)
Финансов одит	-	-
Други	(4.678)	(4.800)
	(23.863)	(24.863)

3.8 Други разходи

	<i>1 януари – 30 юни 2018</i>	<i>1 януари – 30 юни 2017</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Провизии за съдебни искиове (Приложение 10)	-	(4.818)
Обезценка на търговски и други вземания (Приложение 7)	(113)	(270)
Данъци и такси	(931)	(895)
Неустойки и глоби	(96)	(62)
Командировки и представителни разходи	(159)	(156)
Обезценка на материални запаси	-	-
Бракувано оборудване	(10)	(9)
Лицензионни такси	(138)	(133)
Бракувани материали	-	-
Други	(320)	(225)
	(1.767)	(6.568)

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

3. Приходи и разходи (продължение)

3.9 Финансови разходи

	<u>1 януари – 30 юни 2018</u>	<u>1 януари – 30 юни 2017</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Разходи за лихви по заеми от банки	(1.011)	(120)
Разходи за лихви по заеми от свързани лица	(38)	-
Други финансови разходи	(258)	(30)
	<u>(1.307)</u>	<u>(150)</u>

3.10 Финансови приходи

	<u>1 януари – 30 юни 2018</u>	<u>1 януари – 30 юни 2017</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Приходи от последващи оценки на финансови активи	51	-
	<u>51</u>	<u>-</u>

4. Данък върху печалбата

Основни компоненти на разходите за данък върху печалбата за периода, завършващ на 30 юни 2018 г. и към 30 юни 2017 г. са:

	<u>30 юни 2018</u>	<u>30 юни 2017</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Консолидиран отчет за всеобхватния доход		
Разход за текущ данък върху печалбата	1.596	1.273
Произход и обратно проявление на временни разлики, в т.ч.:	(251)	1.094
<i>Временни разлики от предходни години, трансформирани в постоянни</i>		-
Разход за данък върху печалбата, отчетен в консолидирания отчет за всеобхватния доход (в печалбата или загубата)	<u>1.345</u>	<u>2.367</u>

Приложимата ставка на данъка върху доходите за 2018 г. е 10% (2017 г.: 10%).

Равнението между разхода за данък върху печалбата и счетоводната печалба, умножена по приложимата данъчна ставка за периодите, приключващи на 30 юни 2018 г. и 30 юни 2017 г., е както следва:

	<u>30 юни 2018</u>	<u>30 юни 2017</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Счетоводна печалба преди данъци	13.451	22.692
Разход за данък върху печалбата по приложимата данъчна ставка от 10% за 2018 г. (2017 г.: 10%)	1.345	2.269
Разходи, непризнати за данъчни цели	-	13
Други	-	85
Временни разлики от предходни години, трансформирани в постоянни		-
Разход за данък върху печалбата	<u>1.345</u>	<u>2.367</u>

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

4. Данък върху печалбата (продължение)

Отсрочен данък върху доходите

Отсрочените данъци към 30 юни 2018 г. и 31 декември 2017 г. са свързани със следното:

	Консолидиран отчет за финансовото състояние		Консолидиран отчет за всеобхватния доход (печалбата или загубата)	
	2018	2017	2018	2017
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<i>Отсрочени данъчни пасиви</i>				
Ускорена амортизация за данъчни цели	(16.934)	(16.979)	(45)	76
	(16.934)	(16.979)		
<i>Отсрочени данъчни активи</i>				
Начисление за бонуси на персонала	318	318	-	93
Начисления за задължения	124	-	(124)	110
Неизползвани отпуски на персонала	503	297	(206)	(72)
Провизия за съдебни искове и санкции	1.986	2.110	124	1.211
Задължения за доходи на наети лица	611	611	-	219
Обезценка на вземания	856	856	-	33
Обезценка на материални запаси	70	70	-	(21)
Данъчна загуба	431	431	-	(196)
Оценка на деривативни финансови инструменти	16	16	-	(16)
Други	128	128	-	11
	5.043	4.837		
Разход/ (икономия) по отсрочени данъци			(251)	1.448
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	(11.891)	(12.142)		

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

5. Имоти, машини и съоръжения

	<i>Земји и сгради</i>	<i>Машини и оборудване</i>	<i>Разходи за придобиване</i>	<i>Общо</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Отчетна стойност:				
На 1 януари 2017 г.	184.870	1.264.637	76.897	1.526.404
Придобити	36	78	133.485	133.599
Трансфери	4.880	105.083	(109.963)	-
Рекласификация от/към нематериални активи	62	-	(1.196)	(1.134)
Отписани	(107)	(4.022)	-	(4.129)
На 31 декември 2017 г.	189.741	1.365.776	99.223	1.654.740
Придобити	34	410	31.515	31.959
Трансфери	1.628	44.149	(45.777)	-
Рекласификация от/към нематериални активи	58	24	(285)	(203)
Отписани	(15)	(273)	-	(288)
На 30 юни 2018 г.	191.446	1.410.086	84.676	1.686.208
Амортизация и обезценка:				
На 1 януари 2017 г.	69.956	780.881	120	850.957
Начислена амортизация за годината	4.529	60.842	-	65.371
Отписана амортизация	(34)	(3.678)	-	(3.712)
Рекласификация от нематериални активи	8	-	-	8
На 31 декември 2017 г.	74.459	838.045	120	912.624
Начислена амортизация за периода	2.400	32.604	-	35.004
Отписана амортизация	(5)	(233)	-	(238)
Рекласификация от/към нематериални активи	-	-	-	-
На 30 юни 2018 г.	76.854	870.416	120	947.390
Балансова стойност:				
На 1 януари 2017 г.	114.914	483.756	76.777	675.447
На 31 декември 2017 г.	115.282	527.731	99.103	742.116
На 30 юни 2018 г.	114.592	539.670	84.556	738.818

Към 30 юни 2018 г., в консолидирания отчет за финансовото състояние са отчетени земя и сгради с балансова стойност 15.619 хил. лв. (31 декември 2017 г.: 15.619 хил.лв.), за които няма констативни актове за собственост. ЧЕЗ Разпределение България АД е в процес на получаване на актове за собственост на гореспоменатите земя и сгради, който не е завършен към датата на издаване на консолидираните финансови отчети. ЧЕЗ Разпределение България АД разполага със съответната първична документация, необходима за отчитане на земята и сградите като собствени. На база на наличната информация и мнението на юристите на ЧЕЗ Разпределение България АД, към отчетната дата не може да бъде направена приблизителна оценка за размера на каквито и да е потенциални задължения.

Разходите за придобиване на активи са свързани основно с измервателно оборудване и инструменти, оборудване в трафопостове и подстанции, друго специфично електрооборудване и съоръжения.

Балансовата стойност на имотите, машини и съоръжения придобити чрез финансов лизинг към 30 юни 2018 г. възлиза на 150 хил. лв. (31 декември 2017 г.: 157 хил. лв.).

Към 30 юни 2018 г., отчетната стойност на напълно амортизираните дълготрайни материални активи, които са в употреба възлиза на 343.133 хил. лв. (31 декември 2017 г.: 348.224 хил. лв.).

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

6. Нематериални активи

	<i>Компютърен софтуер</i>	<i>Права, патенти и други</i>	<i>Разходи за придобиване на активи</i>	<i>Общо</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
<i>Отчетна стойност:</i>				
На 1 януари 2017 г.	8.598	27.618	483	36.699
Придобити	-	-	1.561	1.561
Отписани	-	(868)	-	(868)
Рекласификация към/от материални активи	12	871	251	1134
Трансфери	960	874	(1.834)	-
На 31 декември 2017 г.	9.570	28.495	461	38.526
Придобити	-	-	662	662
Отписани	-	-	-	-
Рекласификация към/от материални активи	11	251	(59)	203
Рекласификация от компютърен софтуер в права, патенти и др.	(3)	3	-	-
Трансфери	63	583	(646)	-
На 30 юни 2018 г.	9.641	29.332	418	39.391
<i>Амортизация и обезценка:</i>				
На 1 януари 2017 г.	2.402	15.546	-	17.948
Начислена амортизация за годината	1.098	3.419	-	4.517
Отписана амортизация	-	(868)	-	(868)
Рекласификация към материални активи	-	(8)	-	(8)
На 31 декември 2017 г.	3.500	18.089	-	21.589
Начислена амортизация за периода	572	728	-	1.300
Отписана амортизация	-	-	-	-
Рекласификация към материални активи	-	-	-	-
На 30 юни 2018 г.	4.072	18.817	-	22.889
<i>Балансова стойност:</i>				
На 1 януари 2017 г.	6.196	12.072	483	18.751
На 31 декември 2017 г.	6.070	10.406	461	16.937
На 30 юни 2018 г.	5.569	10.515	418	16.502

Към 30 юни 2018 г., отчетната стойност на напълно амортизираните нематериални активи, които са в употреба възлиза на 13.866 хил. лв. (31 декември 2017 г.: 9.622 хил.лв.)

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

7. Търговски и други вземания

	30 юни 2018	31 декември 2017
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания, брутно	22.076	21.558
Минус: провизия за обезценка	(7.990)	(7.930)
Търговски вземания, нетно	14.086	13.628
Съдебни и присъдени вземания	3.858	3.858
Минус: провизии за обезценка	(3.806)	(3.766)
Съдебни и присъдени вземания, нетно	52	92
ДДС за възстановяване	-	5.387
Други вземания	12.125	7.236
Минус: провизия за обезценка на други вземания	(2.167)	(2.167)
Други вземания, нето	9.958	5.069
	24.096	24.176

Търговските вземания от клиенти са деноминирани в лева и евро и са възникнали по повод продажба на услуги, свързани с лицензионната дейност на ЧЕЗ Разпределение България АД и основната дейност на "ЧЕЗ ИКТ България" ЕАД.

Структурата на търговските вземания към 30.06.2018 г. на база просрочие е представена в таблицата по-долу:

	Редовни	0 - 30 дни	30 - 90 дни	91-180 дни	181-360 дни	>361 дни	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Редовни търговски вземания	-	11.029	1.662	-	-	-	12.691
Просрочени, необезценени	-	150	-	-	-	-	150
Просрочени, обезценени, в т.ч.:							
Търговски вземания, брутно	-	-	559	438	1.377	10.719	13.093
Обезценка	-	-	(26)	(47)	(1.004)	(10.719)	(11.796)
Търговски вземания, обезценени, нетно	-	-	533	391	373	-	1.297

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

7. Търговски и други вземания (продължение)

Структурата на търговските вземания към 31.12.2017 г. на база просрочие е представена в таблицата по-долу:

	Редовни	0-30	30-90	91-180	181-360	>361	Общо
	хил. лв.	дни	дни	дни	дни	дни	хил. лв.
Редовни търговски вземания	9.931	789	571	-	-	-	11.291
Просрочени, необезценени	-	1	(5)	31	54	1.040	1.121
Просрочени, обезценени, в т. ч.:							
Търговски вземания, брутно	905	-	312	600	916	10.271	13.004
Обезценка	(905)	-	(16)	(120)	(458)	(10.197)	(11.696)
Търговски вземания, обезценени, нетно	-	-	296	480	458	74	1.308

Размерът на обезценката е изчислен съгласно счетоводната политика на Групата.

Обичайният кредитен период на търговските вземания на Групата е от 5 до 30 дни.

Вземанията или частта от тях, за които ръководството преценява, че съществува много висока несигурност за събирането им и не са обезпечени, се обезценяват до 100% и са на стойност 909 хил. лв. (31.12.2017 г.: 905 хил. лв.)

Движението в натрупаната обезценка на търговските, на съдебните и присъдените и на другите вземания е следното:

	Търговски вземания	Съдебни и присъдени вземания	Други вземания	Общо
	хил. лв	хил. лв	хил. лв	хил. лв
На 1 януари 2017 г.	6.995	3.817	2.297	13.109
Призната (Приложение 3.8)	3.104	61	20	3.185
Възстановена (Приложение 3.2)	(2.169)	(112)	(1)	(2.282)
Отписани обезценки по вземания, липси и начети	-	-	(149)	(149)
На 31 декември 2017 г.	7.930	3.766	2.167	13.863
Призната (Приложение 3.8)	73	40	-	113
Възстановена (Приложение 3.2)	(13)	-	-	(13)
На 30 юни 2018 г.	7.990	3.806	2.167	13.963

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

8. Парични средства и парични еквиваленти

	30 юни 2018	31 декември 2017
	хил. лв.	хил. лв.
Парични средства в каса	17	4
Парични средства в банкови сметки	34.169	31.266
	34.186	31.270

Паричните средства в банкови сметки се олихвяват с лихвени проценти, договорени по банкови депозити и преференциални условия по разплащателни сметки. Сключването на договори за краткосрочни депозити и овърнайт депозити, както и размера им се определя в зависимост от ликвидните нужди на Групата. Наличните парични средства на Групата са във високорейтингови банки.

През 2018 г. Групата няма открити краткосрочни или дългосрочни депозити.

9. Основен капитал и резерви

9.1 Основен капитал

На Общо Събрание на акционерите, проведено на 12 юни 2014 г. са взети решения за намаляване на номиналната стойност на акциите на ЧЕЗ Разпределение България АД („Дружеството-майка“) от 10 лева на 1 лев всяка и съответно изменение на Устава на Дружеството-майка, с което капиталът на Дружеството-майка да бъде разпределен на 1.928.000 поименни акции с номинална стойност 1 (един) лев всяка.

На 22 август 2014 г. приключи регистрацията на промените на номиналната стойност и броя акции на Дружеството-майка, съгласно решенията на общото събрание на акционерите от 12 юни 2014 г. След промяната, основният капитал на Дружеството-майка остава 1.928 хил. лева, но вече разделен на 1.928.000 бр. акции с номинал от 1 лев всяка (преди промяната същите са 192.800 бр. акции с номинал от 10 лева всяка). При промяната всеки акционер на Дружеството-майка към 21 август 2014 г. е запазил настоящите си акции (чиито номинал е намален от 10 лева на 1 лев) и автоматично е получил по 9 нови акции с намаления номинал от 1 лев за всяка 1 акция от настоящите. Всички акции са запазили ISIN кода на емисията. Новите акции с номинал от 1 лев са разпределени между акционерите пропорционално на участието им в капитала преди промените.

След гореспоменатите промени, капиталът на Дружеството-майка е 1.928 хил. лв., разпределен в 1.928.000 броя обикновени, безналични и свободно прехвърляеми акции с право на глас, всяка с номинална стойност от 1 лв.

Считано от 5 октомври 2012 г., ЧЕЗ Разпределение България АД е регистрирано като публично дружество в Търговския регистър.

Капиталова структура на ЧЕЗ Разпределение България АД

31 декември 2017			30 юни 2018		
Име на акционера	Брой акции	Процент акции	Име на акционера	Брой акции	Процент акции
CEZ.A.S.	1.291.760	67,00%	CEZ.A.S.	1.291.760	67,00%
УПФ "ДОВЕРИЕ"	134.780	6,99%	УПФ "ДОВЕРИЕ"	134.780	6,99%
ППФ "ДОВЕРИЕ"	49.928	2,59%	ППФ "ДОВЕРИЕ"	49.638	2,57%
ДПФ "ДОВЕРИЕ"	29.821	1,55%	ДПФ "ДОВЕРИЕ"	29.666	1,54%
УПФ "ЦКБ-СИЛА"	96.210	4,99%	УПФ "ЦКБ-СИЛА"	96.210	4,99%
ДПФ "ЦКБ-СИЛА"	13.300	0,69%	ДПФ "ЦКБ-СИЛА"	13.300	0,69%
ППФ "ЦКБ-СИЛА"	8.130	0,42%	ППФ "ЦКБ-СИЛА"	8.130	0,42%
Други юридически лица	282.693	14,66%	Други юридически лица	283.373	14,70%
Други физически лица	21.378	1,11%	Други физически лица	21.143	1,10%
	1.928.000	100,00%		1.928.000	100,00%

През периода 01.01.2018 г. – 30.06.2018 г., няма други съществени промени, извън гореспоменените, свързани със структурата на капитала на ЧЕЗ Разпределение България АД.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

9.2 Законови резерви

Законовите резерви се формират от акционерните дружества, като ЧЕЗ Разпределение България АД, като разпределение на печалбата по реда на чл. 246 от Търговския закон. Те се заделят докато достигнат една десета или по-голяма част от капитала. Източници за формиране на законовите резерви са най-малко една десета част от нетната печалба, премии от емисии на акции и средствата, предвидени в устава или по решение на общото събрание на акционерите. Законните резерви могат да бъдат използвани единствено за покриване на загуби от текущия и предходни отчетни периоди. Към 30 юни 2018 г., законните резерви на ЧЕЗ Разпределение България АД възлизат на 3.533 хил. лв. (31 декември 2017 г.: 3.533 хил. лв.).

10. Провизии

	Краткосрочни провизии за съдебни искове	Краткосрочн и провизии за санкции	Провизии за санкции за неизвършена последваща проверка на измервателни устройства	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
На 1 януари 2017 г.	31.736	1.043	428	33.207
Възникнали през годината (Прилож. 3.8)	8.756	2.645	-	11.401
Използвани	(18.723)	(163)	(1)	(18.887)
Трансфер	39	(39)	-	-
Неизползвани възстановени суми (Прилож. 3.2)	(705)	(421)	(427)	(1.553)
На 31 декември 2017 г.	21.103	3.065	-	24.168
Възникнали през периода (Прилож. 3.8)	-	-	-	-
Използвани	(4.229)	(20)	-	(4.249)
Трансфер	-	-	-	-
Неизползвани възстановени суми (Прилож. 3.2)	(61)	-	-	(61)
На 30 юни 2018 г.	16.813	3.045	-	19.858

Провизия за съдебни искове и санкции

Различни дружества и физически лица са започнали съдебни дела срещу ЧЕЗ Разпределение България АД във връзка с трудови спорове, имотни спорове и други видове претенции, възникнали по повод изпълнение на основната дейност.

През 2012 г., са образувани множество съдебни производства по жалби на производителите на електроенергия от възобновяеми енергийни източници, които молят съда да отмени Решение № Ц-33/14.09.2012 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, като незаконосъобразно. ЧЕЗ Разпределение България АД е посъветвано от своите юристконсулти, че има вероятност за неблагоприятен изход от тези дела. През месец юни 2013 г., ВАС взе няколко решения на последна инстанция, с което отменя временните цени за достъп до електроразпределителната мрежа в няколко групи за соларни, вятърни възобновяеми източници. На 13 март 2014 г. КЕВР излезе с Решение Ц-6/13.03.2014 г. за определяне на постоянни цени достъп за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, ползващи преференциални цени и Решение КМ-1/13.03.2014 г за стария период. Компенсаторният механизъм, предвиден в Решение КМ-1/13.03.2014 г. обхваща ВЕИ производителите, които не са обжалвали решение за определяне на временни цени Ц-33/14.09.2012 г. и тези които, въпреки че са обжалвали решението, за тях то не е влязло в сила.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

10. Провизии (продължение)

Провизия за съдебни иски и санкции (продължение)

В изпълнение на тези две решения, през 2014 г. ЧЕЗ Разпределение България АД е възстановило разликата в цените на ВЕИ производители в размер на 384 хил. лв. и е коригирало провизията за очакваните задължения на ЧЕЗ Разпределение България АД по претенции и съдебни производства с искане за възстановяване на платени цени за достъп във връзка с отмяна на части от Решение № Ц-33 от 14.09.2012 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране /КЕВР/ за определяне на временни цени за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници /ВИ/, продаващи енергията по преференциални цени. С цел да бъдат избегнати разходи за лихви, съдебни разноски и адвокатски хонорари в полза на ВЕИ производители при евентуални положителни за тях и осъдителни за Дружеството съдебни решения, през 2017 г. са сключени 6 броя споразумения с ВЕИ производители, които не са завели съдебни дела и са заплатили цялата фактурирана цена за достъп до електроразпределителната мрежа. Съгласно сключените споразумения ЧЕЗ Разпределение България АД е задържало 10 % от фактурираната цена за достъп.

Практиката към настоящия момент е прекратена предвид образуването пред ВКС дело № 7/2017 г. за тълкувателно решение. Във финансовите отчети към 30 юни 2018 г., тази провизия е в размер на 9.895 хил. лв. (31 декември 2017 г.: 14.161 хил. лв.).

През 2014 г. е образувано по искова молба на „Електроенергийният системен оператор“ ЕАД /ЕСО/ съдебно дело за заплащане на суми за реактивна енергия за периода 01.03.2014 г. – 31.08.2014 г.

Постановено е Решение № 807 от 28.04.2017 г., с което първоинстанционният съд осъжда ЧЕЗ Разпределение България АД, да заплати на ЕСО претендираната сума, ведно с мораторна лихва и законна лихва до окончателното изплащане. Така постановеното съдебно решение е обжалвано от ЧЕЗ Разпределение България АД, съдебното производство е висящо към настоящият момент пред въззивна инстанция и очаква насрочване. Дружеството е посъветвано от своите юристконсулти, че има вероятност за неблагоприятен изход по това дело, в резултат на което е начислило провизия в размер на 4.818 хил. лв.

През 2017 г. е образувано т. д. № 3325/2017 г. с ищец „Електроенергийен системен оператор“ ЕАД (ЕСО). С исковата молба ЕСО иска от съда да осъди ЧЕЗ Разпределение България АД да плати надбавка за отдадена/използвана реактивна енергия по идентичния казус, описан по-горе, само че за периода м. ноември 2014 г., м. декември 2014 г. и м. януари 2015 г. С оглед постановяване на решение за осъждането на Дружеството по идентични иски претенции, предявени за предходен период, има голяма вероятност изхода и спора по т. д. № 3325/2017 г. да приключи с решение, което уважава исковете и осъжда Дружеството да заплати предявените суми на стойност 1.834 хил. лв. главница и мораторна лихва, поради което Дружеството е посъветвано от своите юристи да начисли провизия.

Останалата сума се дължи на различни дела за по-малки суми.

Краткосрочна провизия за санкции

Към 30 юни 2018 г., ЧЕЗ Разпределение България АД има провизия за потенциални санкции от органи на държавната администрация в размер на 3.045 хил. лв. (31.12.2017 г.: 3.065 хил. лв.). Дружеството е отчело потенциален риск от неблагоприятен изход и има провизии за наложените санкции. ЧЕЗ Разпределение България АД не оповестява допълнителна информация на основание параграф 92 от МСС 37.

Производство № 305/2013 год. за установяване на евентуално извършени нарушения по чл. 15 и чл. 21 от ЗЗК и чл. 101 и 102 от ДФЕС (Забранени споразумения, решения и съгласувани практики; злоупотреба с монополно или господстващо положение) от страна на дружествата на ЧЕЗ в България, на ЕВН и на Енерго-про относно предприети действия за препятстване отварянето на пазара на електрическа енергия. С Определение № 1008 от 23.07.2014 г. КЗК предяви на ЧЕЗ Разпределение България, ЧЕЗ Електро България и ЧЕЗ Трейд България твърдения за извършена злоупотреба с господстващо положение. Дружеството е представило подробен отговор-възражение срещу Определението, придружен със съответните доказателства.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

10. Провизии (продължение)*Краткосрочна провизия за санкции (продължение)*

На 22.10.2014 г. бе проведено открито заседание в Производството, след което КЗК не е предприела действия, нито постановила друг акт. През юли 2015 г. КЗК изпрати писмо с искане за предоставяне на допълнителна информация от ЧЕЗ Разпределение България АД. Отговорите са предоставени своевременно. С определение № 726 от 29.06.2017 г. на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предявено твърдение за извършване на нарушения на чл. 21 от ЗЗК, които нарушения се изразяват в злоупотреба с господстващо положение на пазара на услугите по разпределение на електрическа енергия на стопански потребители на средно и ниско напрежение през разпределителната мрежа на Дружеството в качеството му на оператор на електроразпределителна мрежа, което може да предотврати, ограничи или наруши конкуренцията и да засегне интересите на потребителите посредством прилагане на обща стратегия, с която се дискриминират независимите търговци извън икономическата група на ЧЕЗ и се ограничава търговията с електрическа енергия по свободно договорени цени чрез: 1. обмен на съществена информация между предприятия от икономическата група на ЧЕЗ за клиенти, които преминават от доставка по регулирани към доставка по свободно договорени цени; 2. възпрепятстване на процеса на първоначална смяна на крайния снабдител с доставчик по свободно договорени цени посредством: забавя при издаването на удостоверение за достъп, отказ за изготвяне на стандартизирани товари профили, отказ за подписване на рамкови договори с независимите търговци. С решение от 14.12.2017 г. КЗК наложи на Дружеството санкция в размер на 1.057 хил. лв. Дружеството ще обжалва наложената санкция в срок, но е посъветвано от своите юристи да калкулира провизия за санкцията.

На 30.11.2016 г. ЧЕЗ Разпределение България АД получи писмо от КЗК с искане за предоставяне на информация във връзка с образувано производство № 319/2016 г. за нарушение на чл. 21 от ЗЗК по искане на „Енерджи съплай“ ЕООД, „Загора Енерджи“ ЕООД, „Мост Енерджи“ АД, „Фреа Акспо“ ООД, „Фючър Енерджи“ ООД“. Становище и документи са предоставени в срок и предстои предявяване на твърдение за извършено нарушение или прекратяване на преписката от страна на комисията.

На 07.11.2014 г. е образувано производство в КЗК с № 1169/2014 г. по искане на „Нови Енергии“ ООД срещу ЧЕЗ Разпределение България АД за установяване на евентуално извършено нарушение по чл. 21 от ЗЗК (Злоупотреба с монополно или господстващо положение). Производството е на етап предварително проучване като на 05.03.2015 г. в Дружеството бе получено писмо с искане за допълнителна информация и становище. Такива са предоставени в срок. С Определение № 296 от 11.05.2016 г. Комисията предяви твърдение за извършено нарушение на чл. 21 срещу ЧЕЗ Разпределение България АД. Дружеството представи своите писмени бележки по определението. С определение от 22.06.2017 г. комисията обедини преписка 992/2016 г. с настоящата. С решение от 21.12.2017 г. КЗК наложи на Дружеството санкция в размер на 288 хил. лева и постанови преустановяване на нарушението. На база становище от юристите Дружеството е начислило провизия за санкцията във финансовия отчет към 31.12.2017 г. На 04.01.2018 г. Дружеството обжалва решението в срок и първото заседание по делото беше на 20.02.2018 г. С Определение от 07.03.2018 г. съдът постанови спиране на производството до произнасяне на съда по друго висящо дело по обжалване от дружеството на решение на КЕВР по преписка на същия молител, като следващото заседание по преюдициалното дело е насрочено за 20.10.2018 г. Дружеството поиска тълкуване с цел изпълнение на наложената поведенческа мярка, което беше отказано от КЗК. Определението с отказа бе обжалвано от Дружеството, но съдът окончателно отхвърли жалбата. С определение от 20.06.2018 г. петчленен състав на ВАС се е произнесъл по частната жалба на КЗК срещу спирането на производството по делото. Спирането е отменено и съдът е постановил първоинстанционното производство да продължи, като се очаква решение на тричленния състав на съда.

В резултат от извършен през 2014 г. регулаторен одит на дейността на ЧЕЗ Разпределение България АД, в началото на 2015 г. КЕВР връчи на ЧЕЗ Разпределение България АД 206 бр. Наказателни постановления /НП/ за извършени от страна на Дружеството нарушения на разпоредбите на Закона за енергетиката, издадената на Дружеството Лицензия за дейността по „разпределение на електрическа енергия“, както и на Общите условия на договорите за използване на разпределителните ел. мрежи на ЧЕЗ Разпределение България АД. Размерът на всяка от наложените имуществени санкции с връчените НП е 20 хил. лева или общият размер на имуществените санкции по всички 206 бр. НП е 4.120 хил. лева. Всички 206 бр. НП са обжалвани от ЧЕЗ Разпределение България АД чрез административно-наказващият орган до родово и местно компетентният районен съд. Образувани са 206 бр. съдебни производства с наказателно-административен характер.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

10. Провизии (продължение)*Краткосрочна провизия за санкции (продължение)*

Към настоящият момент са налице: 197 бр. постановени окончателни съдебни решения - влезли в сила, от които 96 бр. наказателни постановления са потвърдени и 96 платени и 101 бр. влезли в сила решения, с които наказателните постановления са отменени.

С искане за представяне на документи и писмени обяснения от задължено лице Национална Агенция за приходите направи насрещна проверка на Дружеството за предоставените през 2013 г. ваучери за храна. Проверката установи наличието на влязло в сила подлежащо на принудително изпълнение публично задължение, за което ЧЕЗ Разпределение България АД не е имало информация, поради липсата на единна система, в която да може да се провери за задължения към трети лица и да се информира законово ясно и което проверката счита за изискуемо през целия проверяван период. След приключване на проверката, на 03.07.2017 г., бе изпратена покана по чл.103 от ДОПК, с която проверяващите ни канят да коригираме ГДД № 294351400384248/31.03.2014 г., част VII - данък върху разходите и да начислим и платим 10% данък.

Тъй като стойността на нарушението е несъпоставима със стойността на публичното задължение, Ръководството на Дружеството реши, да не се прави корекция на годишната данъчна декларация.

В резултат на това, със Заповед за възлагане на ревизия № Р-29002917006121-020-001/13.09.2017 г. на ТД на НАП Големи данъкоплатци и осигурители, в Дружеството, започна данъчна ревизия по всички данъци от Закона за Корпоративно подоходно облагане за периода 01.01.2013 г. до 31.12.2013 г., която бе изменена няколко пъти и към настоящия момент срокът е удължен до 30.04.2018 г., а обхватът стеснен до данък върху социалните разходи по ЗКПО, предоставяни в натура. Срокът на ревизията бе удължен до 16.07.2018 г. На 30.07.2018 г. бе връчен ревизионен доклад, с констатация за дължим данък върху социалните разходи на стойност 263 хил. лв. и лихва 116 хил.лв., който ще бъде оспорван, в рамките на законоустановения срок. Очаквайки резултатите от насрещната проверка да бъдат потвърдени, Дружеството е начислило провизия на приблизителна стойност от 1.300 хил. лв. за допълнителни данъци, осигуровки и разноски за обжалване.

Провизия за санкции за неизвършена последваща проверка на измервателни устройства

Към 31 декември 2014 г., ЧЕЗ Разпределение България АД е преразгледало провизията за санкции във връзка с административните разпоредби на Закона за измерванията относно последваща проверка на средствата за търговско измерване. Първоначално провизията е изчислена за 3 годишен период, по време на който на ЧЕЗ Разпределение България АД могат да бъдат наложени глоби за неизпълнение на разпоредбите на Закона за измерванията. Към края на 2014 г. е актуализирана за още две години, считано от началото на 2014 г., когато би трябвало да бъде извършена последващата проверка на всичките електромери, които не отговарят на изискванията на Закона за измерванията. Към 31.12.2017 г. Дружеството е изпълнило ангажимента за подмяна на електромери с изтекъл срок на проверка, до които има осигурен достъп и няма вероятност от налагане на санкции за неизпълнение на разпоредбите на Закона за измерванията и провизията е отписана.

11. Търговски и други задължения

	30 юни 2018	31 декември 2017
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Краткосрочни		
Задължения към доставчици	28.196	83.664
Задължения към персонала	4.585	5.854
Задължения за социално осигуряване	2.816	2.473
Задължения за използвани отпуски	3.965	2.274
Други задължения към бюджета	409	370
Задължения по гаранции	7.608	8.053
ДДС за внасяне	799	-
Други задължения	1.450	1.498
	49.828	104.186
Дългосрочни		
Задължения за използвани отпуски	196	196
	196	196

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

11. Търговски и други задължения (продължение)

Условията на посочените по-горе задължения са както следва:

- Търговските задълженията не са лихвоносни и обичайно се уреждат в 60 дневен срок;
- Данъчните задължения не са лихвоносни и се уреждат в законово установените срокове;
- Другите задължения не са лихвоносни и обичайно се уреждат в 60-180-дневен срок. Към 30.06.2018 г. в техния състав Групата отчита получено финансиране на стойност 1.073 хил. лева от Европейска комисия по Програма „LIFE“. Програма „LIFE“ предоставя финансиране от Европейския съюз за проекти за опазване на околната среда и природата. Срокът за изпълнение на проекта е до 31.12.2022 г. Основната цел на проекта е свързана с минимизиране на рисковете за околната среда и биологичното разнообразие. Дейностите са насочени към подобряване, модернизиране и обезопасяване на електроразпределителната мрежа с цел осигуряване на по-безопасна мрежа за птиците.
- Дългосрочните задължения представляват задължения за неизползвани отпуски.

12. Оповестяване на свързани лица*Крайна компания-майка*

Крайната компания-майка на Групата е ЧЕЗ а.с., създадена в Чешката република, с основен акционер Чешката република.

Пряка компания-майка на Дружеството-майка

Дружеството-майка се контролира от ЧЕЗ а.с., притежаващо 67% от акциите в Дружеството.

Други свързани лица:

- *Под общия контрол на ЧЕЗ а.с.:*

ЧЕЗ а.с., място на стопанска дейност (МСД) в България (ЧЕЗ а.с. МСД в България), ЧЕЗ Електро България АД, ЧЕЗ Трейд България ЕАД, ЧЕЗ България ЕАД, ТЕЦ Варна ЕАД (до 20.12.2017 г.), ЧЕЗ Българийн Инвестмънтс Б.В., Фри Енерджи Проджект Орешец ЕАД, Бара Груп ЕООД, ЧЕЗ ЕСКО България ЕООД, ЧЕЗ Продей с.р.о., ЧЕЗ ИКТ Сървисис а.с.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

12. Оповестяване на свързани лица (продължение)

Таблицата показва общата сума на сделките между свързани лица, съгласно действащите договори, за съответния период.

Продажби на/ покупки от свързано лице		Продажби	Покупки от	Вземания	Задължения
		към свързани лица	свързани лица	от свързани лица	към свързани лица
		хил. лв. към 30.06	хил. лв. към 30.06	хил. лв. към 30.06/31.12	хил. лв. към 30.06/31.12
ЧЕЗ а.с.	2018	-	-	-	-
	2017	-	-	25	-
ЧЕЗ България ЕАД	2018	1.918	10.307	1.582	24.092
	2017	3.919	20.838	2.064	11.704
ЧЕЗ Електро България АД	2018	119.575	1.560	26.502	732
	2017	144.648	2.215	57.836	944
ЧЕЗ Трейд България ЕАД	2018	6.352	-	1.184	-
	2017	4.367	-	1.347	-
Фри Енерджи Проджект Орешец ЕАД	2018	21	-	6	-
	2017	22	-	2	-
ТЕЦ Варна ЕАД	2018	-	-	-	-
	2017	7	-	1	-
ЧЕЗ Румъния	2018	-	-	-	-
	2017	112	-	55	-
ЧЕЗ ИКТ Сървисис а.с.	2018	-	154	-	486
	2017	-	179	-	597
ЧЕЗ Продей с.р.о	2018	-	2	-	1
	2017	-	-	-	1
Общо	2018	127.866	12.023	29.274	25.311
Общо	2017	153.075	23.232	61.330	13.246

Заеми, получени от свързани лица

		Получени	Надрупана	Разходи за лихви,	Задължения
		заеми	лихва	признати в печалбата и загубата за периода	към свързани лица
		хил. лв. към 30.06/31.12	хил. лв. към 30.06/31.12	хил. лв. към 30.06/31.12	хил. лв. към 30.06/31.12
ЧЕЗ България ЕАД	2018	9.600	38	38	9.638
	2017	-	-	-	-

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

12. Оповестяване на свързани лица (продължение)

През 2018 г. на ЧЕЗ Разпределение България АД е отпуснат заем за оборотни средства от ЧЕЗ България ЕАД със следните параметри:

	Сума	Лихва	Обезпечение	Падеж
ЧЕЗ България ЕАД	9.600	Едномесен СОФИБОР +марж 1,05% годишно	необезпечен	28.12.2018 г.

Срокове и условия по сделките със свързани лица

Продажбите към и покупките от свързани лица се осъществяват съгласно сключени договори по обичайни пазарни цени, с изключение на услугите по пренос и достъп, които се извършват по регулирани цени. Салдата към края на отчетния период не са обезпечени, не носят лихва и се уреждат в парични средства. Не са издадени и не са получени гаранции за вземания от или задължения към свързани лица.

Тази оценка се прави за всяка финансова година, чрез анализ на финансовите позиции на свързаните лица и пазара, на който те извършват своята дейност.

Вземанията от свързани лица към 30 юни 2018 г. (са изцяло краткосрочни и) са със срок на плащане до един месец.

13. Отсрочени приходи

	30 юни 2018	31 декември 2017
	хил. лв.	хил. лв.
На 1 януари	11.718	14.224
Корекция в началните салда заради МСФО 15	4.575	-
Амортизация на отсрочените приходи (Приложение 3.2)	-	(2.506)
Признати като текущ приход	(7.461)	-
Възникнали през годината	7.155	-
На 30 юни / 31 декември	15.987	11.718
Текущи	3.200	2.106
Нетекущи	12.787	9.612
	15.987	11.718

При присъединяване на нови потребители към електроразпределителната мрежа, ЧЕЗ Разпределение България АД извършва определени инвестиции във връзка с разширяването на мрежата до точката на присъединяване. Тези потребители дължат такса за присъединяване. Приходите от присъединяване на нови потребители към електроразпределителната мрежа се отчитат в съответствие с прилагането на МСФО 15 Приходи от договори с клиенти. Подробното описание на промяната на счетоводната политика, в резултат на прилагането на новия стандарт за приходите е в т. 2.3. Обобщение на съществените счетоводни политики, Признаване на приходи.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

14. Лихвоносни заеми

(1) На 2 ноември 2016 г. ЧЕЗ Разпределение България АД и Европейската банка за възстановяване и развитие сключват договор за заем, възлизащ на 116.000 хил. евро с легова равностойност 226.876 хил. лв., от които 98.000 хил. евро са за инвестиционни цели и 18.000 хил. евро – за оборотен капитал. Падежната дата на заема е 31 октомври 2023 г. Усвояването на заема става на части като през 2016 г. е получен първия транш от 15.000 хил. евро с легова равностойност 29.337 хил. лв.

Към 31 декември 2016 г. няма плащане на главница по кредита, а разликата между усвоената сума и оповестеното задължение по заема към 31.12.2016 г. се дължи на корекцията до амортизираната стойност по заема в размер на 1.214 хил. лв.

През май 2017 г. Дружеството е получило нов транш от 50.000 хил. евро, с което задължението по заема към 31.12.2017 г. възлиза на 65.000 хил. евро с легова равностойност 127.129 хил. лв. През 2017 г. няма погашения по заема, а разликата между усвоените 65.000 хиляди евро с легова равностойност 127.129 хил. лв и крайното салдо към 31.12.2017 г. възлизащо на 125.610 хил. лв. е корекция на амортизираната стойност по заема в размер на 1.519 хил. лв. През 2018 г. няма други усвоявания, а през април е погасена част от главницата на стойност 3.545 хил. евро с легова равностойност 6.935 хил. лева

	Ефективен лихвен процент	Падеж	30 юни 2018	31 декември 2017
			хил. лв.	хил. лв.
Краткосрочна част	6M EURIBOR+	31 октомври	13.975	20.910
Дългосрочна част	1.25%	2023 г.	104.700	104.700
			118.675	125.610

(2) На 23 март 2017 г. ЧЕЗ Разпределение България АД е сключило договор за целеви револвиращ заем с ЧЕЗ Български Инвестмънтс Б.В., Холандия. При условията на договора, Дружеството може да усвои до 5 000 хил. евро или положителната разлика от 11.422 хил. евро и усвоените траншове от дружеството и от ЧЕЗ ЕСКО България, съгласно сключен договор между ЧЕЗ Български инвестмънт и ЧЕЗ ЕСКО България и Меморандум на Министерство на Икономиката на Република България. Съгласно условията по договора, заемът ще се усвоява с индивидуални траншове при лихва, определена като сбора на EURIBOR за съответния лихвен период и надбавка от 1,2%. Индивидуалните траншове трябва да бъдат погасени до 12 месеца от усвояването им, но не по-късно от 27 март 2021 г. Дружеството не учредява обезпечение на задълженията си по договора и не дължи каквито и да било такси и комисионни за сключването и изпълнението му. Към 30 юни 2018 г. няма усвояване по заема.

(3) На 14.07.2015 г. ЧЕЗ Информационни и комуникационни технологии България ЕАД е сключило два договора за кредит с банка, първият от които нереволвиращ кредит с максимален размер 6.647 хил. евро за срок от 5 години с цел изпълнение на инвестиционна програма.

	Ефективен лихвен процент	Падеж	30 юни 2018	31 декември 2017
			хил. лв.	хил. лв.
Нереволвиращ кредит	Тримесечен EURIBOR+2.05%	13 юли 2020 г.	6.019	7.463
Краткосрочна част			1.445	2.889
Дългосрочна част			4.574	4.574
			6.019	7.463

Кредитът е обезпечен с първи по ред залог на съвкупност от всички настоящи и бъдещи вземания на "ЧЕЗ ИКТ България" ЕАД за сумата от 6.647 хил. евро по сключени договори за услуги в областта на информационните и комуникационните технологии, както и с писмо за уверение от ЧЕЗ а.с. Кредитът е усвоен изцяло към 31.12.2016 г., като през 2016, 2017 и 2018 г. са извършвани погасявания.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

14. Лихвоносни заеми (продължение)

(4) Вторият договор на "ЧЕЗ ИКТ България" ЕАД е за кредит овърдрафт с максимален размер 3.000 хил. лв. за срок от 1 година за изпълнение на общи корпоративни цели.

	Ефективен лихвен процент	Падеж	30 юни 2018	31 декември 2017
			хил. лв.	хил. лв.
Банков кредит-овърдрафт	Едномесечен Софибор + 1,3% годишно	13 юли 2018 г.	2.139	-

Овърдрафтът е обезпечен с втори по ред залог на съвкупност от всички настоящи и бъдещи вземания на "ЧЕЗ ИКТ България" ЕАД за сумата от 3.000 хил. лв. по сключени договори за услуги в областта на информационните и комуникационните технологии, както и с писмо за уверение от ЧЕЗ а.с. С Анекс № 1/13.07.2016 г. валидността на договора е удължена до 13 юли 2017 г. С Анекс № 2/13.07.2017 г. валидността на договора е удължена до 13 юли 2018 г.

След оповестяването за покупко-продажба на дружествата от групата на ЧЕЗ в България, БНП Париба С.А. – клон София (Банката) на 27.02.2018 г., отправи искане към ЧЕЗ ИКТ България ЕАД (Кредитополучателя) за предприемане на определени действия по подписване на допълнителни споразумения за промяна на условията за усвояване и за погасяване на заемите, отпуснати на "ЧЕЗ ИКТ България" ЕАД от страна на Банката преди преминаването на собствеността върху ЧЕЗ Разпределение България АД (Дружеството-майка) от ЧЕЗ а.с. към „Инерком България“ ЕАД. Съветът на директорите на ЧЕЗ ИКТ България ЕАД е уведомил Управителния съвет на ЧЕЗ Разпределение България АД относно кореспонденцията с „БНП Париба С.А. – клон София“.

С писмо от БНП Париба С.А – клон София с изх. № 516/12.04.2018 г. се удължава срока на усвояване на вторият кредит (а именно овърдрафта) до 15 май 2018 г. в размер до 2.200 хил.лв. С писмо от БНП Париба С.А – клон София с изх. № 629/15.05.2018 г. се удължава срока на усвояване на овърдрафта до 15 юни 2018 г. в размер до 2.200 хил.лв. С писмо от БНП Париба С.А – клон София с изх. № 733/14.06.2018 г. се удължава срока на усвояване на кредита до 13 юли 2018 г., на която дата същият следва да бъде погасен.

Към 30.06.2018 г. "ЧЕЗ ИКТ България" ЕАД е усвоило 2.139 хил. лв. от овърдрафта и има на разположение неусвоена част в размер на 61 хил. лв.

15. Дружества, включени в консолидацията

Консолидираният финансов отчет включва финансовите отчети на ЧЕЗ Разпределение България АД и неговото дъщерно дружество ЧЕЗ Информационни и комуникационни технологии България ЕАД.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

16. Ангажименти и условни задължения**Капиталови ангажименти**

Съгласно лицензията за разпределение на електрическа енергия и §3 и §4 от преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката (бивш § 67 от Закона за енергетиката и енергийната ефективност), ЧЕЗ Разпределение България АД е задължено да закупува и подменя средствата за търговско измерване, както и енергийните обекти и съоръжения, представляващи елементи от разпределителната мрежа, собственост на трети лица. Сключването на договори за придобиване на енергийни съоръжения по инициатива на ЧЕЗ Разпределение България АД е обусловено и в голяма част от случаите пречатствано от редица обективни пречки – липса на данни в Имотния регистър, неясна собственост, вещни и други тежести на много съоръжения, недоброто им техническо състояние. Следва да се отчете, също така, че разпоредбата на § 4, ал. 5 от ПЗР на ЗЕ предвижда, че електроразпределителното дружество не е задължено да изкупи енергийни обекти, в случай, че изгради собствени съоръжения в замяна на съществуващите в предвидения в закона срок.

Независимо от изтичането на срока, и към момента, с оглед неясната собственост на много съоръжения и/или тяхното недобро техническо състояние, ЧЕЗ Разпределение България АД инвестира в изграждане на нови съоръжения, съобразени с актуалните планове за регулация на населените места и съвременните технически норми. При подмяната на средствата за търговско измерване, съществен фактор е необходимостта от безпрепятствен достъп до имотите на клиентите и разположените в тях средства за търговско измерване. Разходите за подмяна на СТИ ще бъдат капитализирани в дълготрайните материални активи. Приблизителната стойност на този разход е 600 хил. лв.

Земни и сгради без документи за собственост

Към 30 юни 2018 г., в консолидирания отчет на Групата са отчетени земя и сгради с балансова стойност 15.619 хил. лв. (31 декември 2017 г.: 15.619 хил. лв.), за които липсват констативни актове за държавна собственост. ЧЕЗ Разпределение България АД е в процес на придобиване на актове за собственост на гореспоменатите земя и сгради, който не е финализиран към датата на изготвяне на консолидираните финансови отчети. ЧЕЗ Разпределение България АД притежава основната документация, която е необходима за отчитане на горепосочените земя и сгради като негови собствени дълготрайни активи. На базата на наличната информация, в ЧЕЗ Разпределение България АД не може да се направи приблизителна оценка на размера на каквито и да е потенциални задължения към отчетната дата.

Гаранции

В полза на ЧЕЗ Разпределение България АД са учредени банкови гаранции в размер на 14.222 хил. лв. за изпълнение на сключени договори за доставка на материали и услуги.

Съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, където е записано, да бъдат предоставени гаранционни обезпечения от клиентите, отговарящи на условията за сключване на сделки по свободно-договорени цени в полза на ЧЕЗ Разпределение България АД са учредени банкови гаранции в размер на 3.988 хил. лв.

На 19.01.2017 г. е издадена банкова гаранция в полза на Столична община, за гарантиране извършването на възстановителни работи и отстраняване на дефекти и повреди в участъци общинска собственост, засегната от строителство, на стойност 111 хил. лв., която е с дата на валидност до 31.12.2017 г. и е подновена на 23.01.2018 г. на стойност 67 хил. лева.

Към 30.06.2018 г. в полза на ЧЕЗ Информационни и комуникационни технологии България ЕАД са учредени гаранции за изпълнение на сключени договори на обща стойност 341 хил. лв (31.12.2017 г. 602 хил. лв.)

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

16. Ангажименти и условни задължения (продължение)**Неусвоени заеми**

Съгласно договор за кредит, сключен през 2012 г. на ЧЕЗ Разпределение България АД и ЧЕЗ България ЕАД е предоставен револвиращ банков кредит с максимален размер до 1.000 хил. лв., който може да се използва за издаване на гаранции за плащане, гаранции за авансово плащане, гаранции за добро изпълнение, гаранции за митнически сборове, гаранции за участие в търг.

Съгласно последният анекс от 22.12.2017 г., падежът на договора е 31 декември 2019 г. с възможност за удължаване с още една година, а именно 31 декември 2020 г.

Към 30 юни 2018 г., ЧЕЗ Разпределение България АД има издадена банкова гаранция на обща стойност 67 хил. лв., както е описано по-горе. Издадени са и гаранции на ЧЕЗ България ЕАД на обща стойност 42 хил. лева. Останалата част в размер на 891 хил. лв. е неусвоена.

На 23 март 2017 г. ЧЕЗ Разпределение България АД е сключило договор за целеви револвиращ заем с ЧЕЗ Бългериън Инвестмънтс Б.В., Холандия. При условията на договора, дружеството може да усвои до 5.000 хил. евро или положителната разлика от 11.422 хил. евро и усвоените траншове от дружеството и от ЧЕЗ ЕСКО България, съгласно сключен договор между ЧЕЗ Бългериън инвестмънт и ЧЕЗ ЕСКО България и Меморандум на Министерство на Икономиката на Република България. Към 30 юни 2018 няма усвояване по заема.

"ЧЕЗ ИКТ България" ЕАД има договор за банков кредит овърдрафт за оборотни средства с максимален размер 2.200 хил. лв. със срок до 13.07.2018 г.. Към 30.06.2018 г. неусвоената част от овърдрафта е в размер на 61 хил. лв.

Други

Последните данъчни ревизии на ЧЕЗ Разпределение България АД обхващат следните данъчни периоди:

Вид задължение за данък

Данъци по ЗКПО	до 31.12.2012 г.
Данък върху доходите на физически лица	до 31.12.2007 г.
Данък върху добавената стойност	до 31.12.2012 г.
Вноски за социално осигуряване	до 30.09.2008 г.

Със Заповед за възлагане на ревизия № Р-29002917006121-020-001 / 13.09.2017 г. на ТД на НАП Големи данъкоплатци и осигурители в ЧЕЗ Разпределение България АД започна данъчна ревизия по всички данъци от Закона за Корпоративно подоходно облагане за периода 01.01.2013 г. до 31.12.2013 г., която бе изменена няколко пъти и към настоящия момент срокът е удължен до 16.07.2018 г., а обхватът стеснен до данък върху социалните разходи по ЗКПО, предоставяни в натура. На 30.07.2018 г. бе връчен ревизионен доклад, с констатация за дължим данък върху социалните разходи на стойност 263 хил. лв. и лихва 116 хил.лв., който ще бъде оспорван, в рамките на законоустановения срок.

17. Дивиденди

На Общо Събрание от 21 юни 2017 г. е взето решение за разпределяне на дивидент на акционерите на ЧЕЗ Разпределение България АД за сметка на разпределяемата печалба в общ брутен размер на 48.971 хил. лв., което представлява сумата от 25 (двадесет и пет лева) на акция. Към 31 декември 2017 г. дивидентите са изплатени изцяло. През 2018 г. ЧЕЗ Разпределение България АД не е изплащало дивиденди.

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

18. Събития след края на отчетния период

Въз основа на информация, оповестена публично от „ЧЕЗ“, а.с. (мажоритарният акционер на Дружеството), членовете на Управителния и членовете на Надзорния съвет на ЧЕЗ Разпределение България АД разбират, че:

- (а) на 22 февруари 2018 г. Надзорният съвет на „ЧЕЗ“ а.с. е взел решение за одобрение на продажбата на контролните пакети акции на дружества от Групата „ЧЕЗ“ в България (включително, освен останалите, и 67% от акциите на ЧЕЗ Разпределение България АД) от „ЧЕЗ“ а.с. на „Инерком България“ ЕАД („Купувачът“), при условие че бъде сключен договор за покупка на акциите („Договорът за покупка на акции“) и че бъдат изпълнени условията, предшестващи приключването на продажбата („Сделката“)¹; и
- (б) на 23 февруари 2018 г. „ЧЕЗ“, а.с. и Купувачът са сключили договор за покупка на акциите². Членовете на Управителния и членовете на Надзорния съвет на ЧЕЗ Разпределение България АД до този момента не са участвали в преговорите по Сделката и в процеса по нейното приключване.

Съгласно публично оповестена информация на електронната страница на Комисията за защита на конкуренцията (КЗК) е постановено решение Решение № 805/19.07.2018г., с което КЗК: забранява концентрацията между предприятия, която ще се осъществи чрез придобиване на контрол от страна на „Инерком България“ ЕАД върху предприятията от групата на ЧЕЗ в Република България, постановява незабавно изпълнение на решението и указва, че решението подлежи на обжалване в 14-дневен срок от съобщаването му на страните, а за третите лица от оповестяването му.

¹ <https://www.cez.cz/en/investors/inside-information/1791.html>

² <https://www.cez.cz/en/investors/inside-information/1792.html>

ПОЯСНИТЕЛНИ ПРИЛОЖЕНИЯ

към консолидирания финансов отчет за шестмесечието, завършващо на 30 юни 2018 година

19. МСФО 16 Лизинг

Заглавие на стандарта	МСФО 16 <i>Лизинг</i>
Естество на промяната	<p>МСФО 16 <i>Лизинг</i> е новият стандарт за третиране на лизинговите договори. Той заменя МСС 17 <i>Лизинги</i> и свързаните с него ПКР + КРМСФО.</p> <p>МСФО 16 установява принципи и правила за признаване, оценка, представяне и оповестяване на лизинга.</p> <p>Отчитане при лизингополучателя</p> <p>МСФО 16 установява лизингополучателите да отчитат всички лизинги по единен модел, който налага балансовото им признаване, аналогично на отчитането на финансовия лизинг по МСС17. Съгласно новия стандарт един договор съдържа лизинг, ако той прехвърля правото да се контролира ползването на даден идентифициран актив. При стартирането на лизинга се признава актив, под формата на „право на ползване“ на отдадения актив, и финансов пасив, представляващ настоящата стойност на задължението за плащане на лизинговите суми. Единствените изключения са лизингови договори с кратък срок и/или ниска стойност. Лизингополучателите ще признават разходи за лихви по лизинговото задължение и респ. амортизационен разход – за формирания актив: „право на ползване“. Допълнително, те ще трябва да отчитат преоценка на лизинговото задължение при настъпване на определени събития (като например, промени в условията на лизинговия договор, промени в бъдещите лизингови плащания поради промени в определени величини (индекс, процент и др.под.), които се използват при изчислението на лизинговите плащания). В тези случаи лизингополучателите признават промените като корекция на пасива по лизинговото задължение и на правото за ползване на актива.</p> <p>Ако лизингополучателите изберат да ползват облекченията на стандарта за лизингови договори с кратък срок и/или на ниска стойност, то лизинговите плащания, свързани с тези договори следва да се отчитат като разходи на линеен принцип през периода на договора или на друга систематична база близка до отчитането на оперативен лизинг по МСС 17.</p> <p>Отчитане при лизингодателя</p> <p>МСФО16 не променя съществено счетоводното отчитане на лизинга за лизингодателите. Те ще продължат да класифицират всеки лизингов договор като финансов или оперативен, прилагайки на практика правилата по същество на досегашния стандарт МСС17, които остават непроменени в новия МСФО 16.</p>
Ефект	<p>Ръководството е анализирано всички договори, по които Групата е лизингополучател и е определило договорите, които отговарят на изискванията на новия стандарт. Ефектите от направените анализи ще доведат до признаване на актив „право на ползване“ на стойност задължението за лизинг по първоначална оценка и пасив „задължението за лизинг“.</p> <p>Групата все още е в процес на своите първоначални анализи и оценки какви ефекти върху финансовия отчет и корекции в счетоводната политика, ако има такива, ще са необходими да се направят.</p>
Дата на прилагане в Групата	<p>МСФО16 е задължителен за приложение за финансовата година, започваща на 1 януари 2019 г. Групата е решила да не го прилага по-рано. Модифицирано ретроспективно прилагане на стандарта за първи път е вероятният подход за Групата от 1.01.2019 г. Сравнителните данни за годината (2018 г.), предшестваща първоначалното прилагане няма да бъдат преизчислявани.</p>